

ПРИЛОЖЕНИЕ
к решению городской Думы
Краснодара
от 14.12.2023 № 67 п. 5

**ПРОГРАММА
комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
муниципального образования
город Краснодар**

Краснодар, 2023 г.

Перечень сокращений

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция;
ВЗУ – водозаборное устройство;
ВНС – водяная насосная станция;
ВОС – водоочистное сооружение;
ДКС – дожимная компрессорная станция;
Ду – диаметр условный;
ГВС – горячее водоснабжение;
ГГРП – головной газорегуляторный пункт;
ГРП – газорегуляторный пункт;
ГРПБ – газорегуляторный пункт блочный;
ГРПШ – газорегуляторный пункт шкафной;
ГРС – газораспределительная станция;
ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
КНС – канализационно-насосная станция;
КОС – канализационно-очистное сооружение;
КСК – микрорайон Камвольно-суконный Комбинат;
НС – насосная станция;
ПНС – подкачивающая насосная станция;
ПС – подстанция;
ПКР – программа комплексного развития;
ОРУ – открытое распределительное устройство;
ТП – трансформаторная подстанция;
ТСО – теплоснабжающая организация;
ТЭС – тепловая электростанция;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ХБК – микрорайон Хлопчатобумажный Комбинат.

Содержание

1. Раздел I Паспорт программы комплексного развития.....	15
2. Раздел II Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.....	20
2.1. Подраздел II.I. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения ...	20
2.1.1. Институциональная структура	20
2.1.2. Характеристика системы	24
2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса.....	35
2.1.4. Зоны действия источников системы теплоснабжения.....	35
2.1.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	40
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	40
2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы.....	41
2.1.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления тепловой энергии	42
2.1.9. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	44
2.1.10. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	44
2.1.11. Воздействие на окружающую среду.....	45
2.1.12. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	46
2.2. Подраздел II.II. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения ...	50
2.2.1. Институциональная структура	50
2.2.2. Характеристика системы	54
2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса.....	85
2.2.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов	88
2.2.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	88
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	88
2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы.....	90
2.2.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоснабжения.....	90
2.2.9. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	91
2.2.10. Воздействие на окружающую среду.....	91
2.2.11. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	91

2.2.12. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	92
2.3. Подраздел II.III. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	92
2.3.1. Институциональная структура	92
2.3.2. Характеристика системы	92
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса.....	111
2.3.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов	111
2.3.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	111
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	111
2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы.....	113
2.3.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоотведения.....	113
2.3.9. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	113
2.3.10. Воздействие на окружающую среду.....	114
2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	114
2.4. Подраздел II.IV. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	116
2.4.1. Институциональная структура	116
2.4.2. Характеристика системы	119
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса.....	178
2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	178
2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов	183
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	184
2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы.....	184
2.4.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе электроснабжения.....	184
2.4.9. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	184
2.4.10. Воздействие на окружающую среду.....	184
2.4.11. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	185
2.4.12. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	186
2.5. Подраздел II.V. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения ...	186
2.5.1. Институциональная структура	186
2.5.2. Характеристика системы	187

2.5.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	193
2.5.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов	193
2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	193
2.5.6. Надёжность работы коммунальной системы.....	198
2.5.7. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе газоснабжения.....	199
2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	199
2.5.9. Воздействие на окружающую среду.....	199
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	199
2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	200
2.6. Подраздел II.VI. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТБО.....	200
2.6.1. Институциональная структура	200
2.6.2. Характеристика системы	202
2.6.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта	204
2.6.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов	204
2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	208
2.6.6. Надёжность работы коммунальной системы.....	210
2.6.7. Показатели эффективности транспортировки в системе сбора и утилизации ТБО	210
2.6.8. Качество поставляемого коммунального ресурса.....	210
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.....	210
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	210
2.6.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	211
3. Раздел III Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	212
3.1. Подраздел III.I. Определение перспективных показателей развития муниципального образования.....	212
3.1.1. Динамика численности населения	212
3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий.....	219

3.1.3. Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики с их обоснованием	227
3.2. Подраздел III.II. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	230
3.2.1. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения....	230
3.2.2. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения.....	234
3.2.3. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоотведения.....	234
3.2.4. Перспективные показатели спроса в сфере электроснабжения.....	234
3.2.5. Перспективные показатели спроса в сфере газоснабжения	241
3.2.6. Перспективные показатели спроса в сфере сбора и утилизации твёрдых коммунальных отходов	243
3.2.7. Сведения о перспективном спросе на коммунальные ресурсы промышленных потребителей.....	244
3.2.8. Ресурсоснабжение пос. 1-е отделение учхоза «Кубань»	250
3.3. Подраздел III.III. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры.....	254
4. Раздел IV Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры	257
4.1. Подраздел IV.I. Целевые показатели системы теплоснабжения	257
4.2. Подраздел IV.II. Целевые показатели системы водоснабжения.....	261
4.3. Подраздел IV.III. Целевые показатели системы водоотведения	261
4.4. Подраздел IV.IV. Целевые показатели системы электроснабжения.....	266
4.5. Подраздел IV.V. Целевые показатели системы газоснабжения	266
4.6. Подраздел IV.VI. Целевые показатели объектов, используемых для утилизации твёрдых бытовых отходов	270
5. Раздел V Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	272
5.1. Подраздел V.I. Программы инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.....	272
5.2. Подраздел V.II. Программы инвестиционных проектов в системе водоснабжения	297
5.3. Подраздел V.III. Программы инвестиционных проектов в системе водоотведения.....	328
5.4. Подраздел V.IV. Программы инвестиционных проектов в системе электроснабжения.	363
5.5. Подраздел V.V. Программы инвестиционных проектов в системе газоснабжения	476
5.6. Подраздел V.VI. Программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО.....	484
6. Раздел VI Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	488
6.1. Подраздел VI.I. Источники и объёмы инвестиций по проектам	488
6.2. Подраздел VI.II. Краткое описание форм организации проектов	493

6.3. Подраздел VI.III. Динамика уровней тарифов, платы за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения, необходимая для реализации ПКР	496
6.3.1. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	501
6.3.2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	506
6.3.3. Тарифы на прочие коммунальные услуги в городе Краснодаре	506
6.4. Подраздел VI.IV. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения.....	506
7. Раздел VII Управление программой	511
7.1. Подраздел VII.I. Ответственный за реализацию программы.....	511
7.2. Подраздел VII.II. План-график реализации программы.....	511
7.3. Подраздел VII.III. Порядок предоставления отчётности по выполнению программы ...	512
7.4. Подраздел VII.IV. Порядок и сроки корректировки программы.....	513

Перечень таблиц

Табл. 2.1. Перечень основного оборудования на источниках теплоснабжения.....	24
Табл. 2.2. Структура тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	34
Табл. 2.3. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии города Краснодара ...	36
Табл. 2.4. Существующие и перспективные резервы/дефициты тепловой мощности источников теплоснабжения города Краснодара, Гкал/ч.....	40
Табл. 2.5. Показатели эффективности производства и транспортировки тепловой энергии города Краснодара.....	43
Табл. 2.6. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию ТСО города Краснодара	47
Табл. 2.7. Сведения о фактических объёмах поставки воды через централизованные системы водоснабжения на территории города Краснодара в 2022 г.	50
Табл. 2.8. Сведения о водозаборах, эксплуатируемых ООО «Краснодар Водоканал»	56
Табл. 2.9. Сведения о водозаборах ООО «КВС».....	58
Табл. 2.10. Перечень насосных станций и РЧВ ООО «Краснодар Водоканал».....	58
Табл. 2.11. Балансы водоснабжения водоснабжающих организаций города Краснодара.....	85
Табл. 2.12. Резервы и дефициты системы водоснабжения города Краснодара	89
Табл. 2.13. Перечень и состояние КНС ООО «Краснодар Водоканал».....	94
Табл. 2.14. Сведения о канализационных насосных станциях ООО «Объединённый водоканал».....	108
Табл. 2.15. Сведения о канализационных насосных станциях ООО «Объединённый водоканал - Восток»	110
Табл. 2.16. Существующий структурный баланс системы водоотведения города Краснодара	112
Табл. 2.17. Резервы и дефициты системы водоотведения города Краснодара	112
Табл. 2.18. Динамика утверждённых тарифов на водоотведение организаций города Краснодара, руб./м ³	115
Табл. 2.19. Сведения о генераторах Краснодарской ТЭЦ.....	120
Табл. 2.20. Сведения о силовых трансформаторах Краснодарской ТЭЦ	120
Табл. 2.21. Сведения о высоковольтных выключателях Краснодарской ТЭЦ	120
Табл. 2.22. Сведения о ТН и ТТ Краснодарской ТЭЦ	120
Табл. 2.23. Сведения о турбинах Краснодарской ТЭЦ (на 01.01.2022)	121
Табл. 2.24. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	122
Табл. 2.25. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС.....	123

Табл. 2.26. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС (в соответствии с информацией, предоставленной организацией).....	124
Табл. 2.27. Сведения о силовых трансформаторах филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)	128
Табл. 2.28. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов АО «Международный аэропорт «Краснодар»	133
Табл. 2.29. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах АО «Международный аэропорт «Краснодар» (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)...	134
Табл. 2.30. Сведения о силовых трансформаторах АО «Международный аэропорт «Краснодар» (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)	135
Табл. 2.31. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодарэнерго».....	138
Табл. 2.32. Сведения о силовых трансформаторах ООО «КЭСК» (в соответствии со Схемой электроснабжения)	140
Табл. 2.33. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	143
Табл. 2.34. Сведения о силовых трансформаторах ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ».....	145
Табл. 2.35. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Афипский НПЗ»	147
Табл. 2.36. Сведения о силовых трансформаторах ООО «Афипский НПЗ»	147
Табл. 2.37. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодар Водоканал».....	148
Табл. 2.38. Сведения о силовых трансформаторах ООО «Краснодар Водоканал»	149
Табл. 2.39. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «КВЭП»	151
Табл. 2.40. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «КВЭП».....	152
Табл. 2.41. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Кедр».....	153
Табл. 2.42. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «Кедр»	154
Табл. 2.43. Сведения о техническом состоянии силовых трансформаторов ООО «Кедр»....	157
Табл. 2.44. Сведения о техническом состоянии линий электропередачи ООО «Кедр».....	161
Табл. 2.45. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Энергосистемы»	172
Табл. 2.46. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «Энергосистемы»	173

Табл. 2.47. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС, тыс. кВт·ч	179
Табл. 2.48. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения АО «Международный аэропорт «Краснодар», тыс. кВт·ч	179
Табл. 2.49. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Краснодарэнерго», тыс. кВт·ч	180
Табл. 2.50. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Кубанская электросетевая компания», тыс. кВт·ч	180
Табл. 2.51. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Афипский НПЗ», тыс. кВт·ч	180
Табл. 2.52. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Актон» (информация из открытых источников), тыс. кВт·ч	181
Табл. 2.53. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения города Краснодара (базовый сценарий)	181
Табл. 2.54. Средний тариф на услуги по электроснабжению в городе Краснодаре	186
Табл. 2.55. Характеристики ГРС города Краснодара	189
Табл. 2.56. Сведения об отказах оборудования системы газоснабжения города Краснодара, приведших к прекращению газоснабжения потребителей	199
Табл. 2.57. Средний тариф на услуги по газоснабжению в городе Краснодаре	200
Табл. 2.58. Сведения об организациях, обеспечивающих сбор вторичного сырья	201
Табл. 2.59. Баланс образования и утилизации коммунальных отходов в городе Краснодаре	209
Табл. 2.60. Динамика утверждённых тарифов АО «Мусороуборочная компания» на сбор и утилизацию ТБО города Краснодара (без НДС)	210
Табл. 3.1. Прогноз численности населения города Краснодара по консервативному варианту	214
Табл. 3.2. Прогноз численности населения города Краснодара по базовому варианту	215
Табл. 3.3. Прогноз численности населения города Краснодара по оптимистическому варианту	217
Табл. 3.4. Расчёт требуемых объёмов нового жилищного строительства до 2040 г.	221
Табл. 3.5. Структура существующего и перспективного жилищного фонда, %	221
Табл. 3.6. Динамика жилищного фонда и проектное расселение в разрезе внутригородских и сельских округов	222
Табл. 3.7. Динамика жилищного фонда по типам застройки по внутригородским и сельским округам, а также в разрезе населённых пунктов	224

Табл. 3.8. Направления развития в сфере промышленности города Краснодара	229
Табл. 3.9. Интегральные показатели в промышленности города Краснодара	229
Табл. 3.10. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения города Краснодара с разделением по ТСО	231
Табл. 3.11. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения города Краснодара с разделением по типам потребителей.....	232
Табл. 3.12. Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения города Краснодара, тыс. м ³ /год	235
Табл. 3.13. Перспективные показатели спроса в системе водоотведения города Краснодара	236
Табл. 3.14. Перспективные показатели спроса в системе электроснабжения города Краснодара	237
Табл. 3.15. Перспективные показатели спроса в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара	245
Табл. 3.16. Сводный перечень промышленных потребителей, планирующих увеличение потребления коммунальных ресурсов	245
Табл. 4.1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Краснодара	259
Табл. 4.2. Целевые показатели развития системы водоснабжения города Краснодара	262
Табл. 4.3. Целевые показатели развития системы водоотведения города Краснодара	263
Табл. 4.4. Целевые показатели развития системы электроснабжения города Краснодара....	267
Табл. 4.5. Целевые показатели развития системы газоснабжения города Краснодара	268
Табл. 4.6. Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО города Краснодара	271
Табл. 5.1. Техничко-экономические показатели развития системы теплоснабжения города Краснодара	274
Табл. 5.2. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения города Краснодара до 2040 года	274
Табл. 5.3. Перечень мероприятий в развитие системы водоснабжения города Краснодара в части ООО «КЭСК» и ООО «Калининский водоканал»	299
Табл. 5.4. Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения ООО «Краснодар Водоканал».....	303
Табл. 5.5. Перечень мероприятий в развитие системы водоснабжения города Краснодара в части ООО «Объединённый Водоканал».....	327
Табл. 5.6. Перечень мероприятий в развитие системы водоотведения города Краснодара в части ООО «КЭСК» и МУП ВКХ «Водоканал»	330

Табл. 5.7. Перечень мероприятий в развитие системы водоотведения города Краснодара в части ООО «Краснодар Водоканал».....	334
Табл. 5.8. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара	365
Табл. 5.9. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов СНТ/ДНТ (ПАО «Россети Кубань», Славянский ФЭС).....	404
Табл. 5.10. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов СНТ/ДНТ (ПАО «Россети Кубань», Краснодарский ФЭС).....	411
Табл. 5.11. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов прочих СНТ/ДНТ	428
Табл. 5.12. Перечень долгосрочных мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части объектов АО «Электросети Кубани»	462
Табл. 5.13. Перечень среднесрочных и долгосрочных мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части объектов ООО «Краснодарэнерго»	475
Табл. 5.14. Перечень проектов в развитие системы газоснабжения города Краснодара	477
Табл. 5.15. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации объектов системы обращения с ТБО города Краснодара до 2040 года.....	486
Табл. 6.1. Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации ПКР города Краснодара на период до 2040 г., тыс. руб. с НДС	491
Табл. 6.2. Ретроспективные и перспективные тарифы теплоснабжающих организаций города Краснодара, руб./Гкал, без учёта НДС	497
Табл. 6.3. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2018-2022 годы (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч.....	502
Табл. 6.4. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью свыше 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2022 год (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч.....	502
Табл. 6.5. Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2022 год (структура производственной себестоимости)	504
Табл. 6.6. Действующие и перспективные тарифы на коммунальные услуги в городе Краснодаре	506
Табл. 6.7. Прогноз затрат населения на пользование коммунальными услугами в городе Краснодаре	508

Перечень рисунков

Рис. 2.1. Зоны действия централизованной системы теплоснабжения города Краснодара.....	38
Рис. 2.2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Краснодара	39
Рис. 2.3. Сравнение ВБР потребителей к 2040 г.....	41
Рис. 2.4. Сравнение коэффициентов готовности потребителей к 2040 г.....	42
Рис. 2.5. Доля водоснабжающих организаций города в общем производстве (добыче) питьевой воды.....	54
Рис. 2.6. Анализ срока службы силовых трансформаторов филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС	123
Рис. 2.7. Анализ срока службы силовых трансформаторов АО «Международный аэропорт «Краснодар»	133
Рис. 2.8. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодарэнерго»	138
Рис. 2.9. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «КЭСК».....	139
Рис. 2.10. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	143
Рис. 2.11. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодар Водоканал»	148
Рис. 2.12. Схема газораспределительной сети города Краснодара высокого (фиолетовые и красные) и среднего (зеленые) давления	188
Рис. 2.13. Общий прогноз максимального часового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.	194
Рис. 2.14. Общий прогноз максимального часового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.....	195
Рис. 2.15. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-2 до 2040 г. .	196
Рис. 2.16. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-4а до 2040 г.	197
Рис. 2.17. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-6 до 2040 г. .	198
Рис. 2.18. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2019 г.	205
Рис. 2.19. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2020 г.	205
Рис. 2.20. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2021 г.	206

Рис. 2.21. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2022 г.	206
Рис. 3.1. Общий прогноз годового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.	241
Рис. 3.2. Общий прогноз максимального часового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.	242
Рис. 3.3. Общий прогноз годового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.	242
Рис. 3.4. Общий прогноз максимального часового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.	243
Рис. 3.5. Схема системы газоснабжения 1-го отделения Учхоз «Кубань»	253
Рис. 3.6. Предварительная схема расположения ТЭЦ и магистральных тепломагистралей в Восточном районе города	255
Рис. 3.7. Предварительная схема расположения ТЭЦ и магистральных тепломагистралей в Западном районе города	255
Рис. 5.1. Перспективное строительство объектов водоотведения ООО «Объединенный водоканал»	363
Рис. 6.1. Структура затрат населения в оплату коммунальных ресурсов	507
Рис. 6.2. Объем затрат населения в оплату коммунальных ресурсов	510

Раздел I

Паспорт программы комплексного развития

Параметр	Пояснение
Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Краснодар
Основание для разработки программы	<p>Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>Водный кодекс Российской Федерации;</p> <p>Федеральный закон от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;</p> <p>Федеральный закон от 30.03.99 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</p> <p>Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</p> <p>Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</p> <p>Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</p> <p>Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</p> <p>Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 7.0.97-2016 «Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Организационно-распорядительная документация. Требования к оформлению документов»;</p> <p>Постановление администрации муниципального образования город Краснодар от 25.11.2013 № 9044 «Об утверждении порядка принятия решения о разработке муниципальных программ муниципального образования город Краснодар, их формирования, реализации и оценки эффективности реализации»;</p> <p>Инструкция по делопроизводству в администрации муниципального образования город Краснодар, утверждённая распоряжением главы муниципального образования город Краснодар от 11.07.2008 № 177-р.</p>
Заказчик программы	МКУ «Управление коммунального хозяйства и благоустройства»
Разработчик программы	ООО «НефтеГазЭнергоСервис»

Параметр	Пояснение
Ответственный исполнитель программы	МКУ «Управление коммунального хозяйства и благоустройства»
Соисполнители программы	Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности
Цель программы	Обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надёжности; Сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.
Задачи программы	<p>Диагностика систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития;</p> <p>Определение перспектив развития муниципального образования;</p> <p>Формирование топливно-энергетического баланса муниципального образования;</p> <p>Определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;</p> <p>Определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;</p> <p>Определение объёмов применения, стоимости, эффектов и окупаемости инвестиционных проектов;</p> <p>Определение источников финансирования инвестиционных проектов;</p> <p>Формирование предложений по способам реализации инвестиционных проектов;</p> <p>Прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;</p> <p>Составление комплекса расчётных экономико-математических моделей;</p> <p>Обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;</p> <p>Обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;</p> <p>Подбор инвестиционных проектов для приведения систем коммунальной инфраструктуры в соответствие перспективным объёмам потребления;</p> <p>Повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;</p> <p>Внедрение энергоэффективных технологий в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;</p> <p>Обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей;</p> <p>Оценка воздействия предприятий, оказывающих услуги населению по поставке услуг централизованного водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, и утилизацию твёрдых бытовых отходов на окружающую среду, с целью разработки мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки, в соответствии с действующим законодательством.</p>
Важнейшие целевые показатели программы	<p>Перспективная обеспеченность и потребность застройки муниципального образования город Краснодар - 100%.</p> <p>Надёжность, энергоэффективность и развитие системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых бытовых отходов:</p> <p>в сфере электроснабжения:</p> <p>снижение уровня аварийности в электрических сетях – на 46,6%;</p>

Параметр	Пояснение
	<p>снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях – на 0,3%;</p> <p>в сфере газоснабжения:</p> <p>увеличение протяжённости газопроводов – на 530 км (на 9,3%);</p> <p>увеличение количества газораспределительных пунктов – на 12 шт.;</p> <p>увеличение объёма потребления природного газа на 1207 млн м³ в год;</p> <p>увеличение удельного потребления природного газа в системе газоснабжения с 2 172 м³/чел. до 2 511 м³/чел.</p> <p>увеличение количества газифицированных населённых пунктов на 10 шт.;</p> <p>увеличение количества газифицированных СТН и ДНТ на 154 шт.</p> <p>в сфере теплоснабжения:</p> <p>уменьшение удельной величины расхода энергетических ресурсов – на 2,2%;</p> <p>прирост тепловой нагрузки потребителей – 3 683 Гкал/год;</p> <p>увеличение уровня износа тепловых сетей – 6%;</p> <p>в сфере водоснабжения и водоотведения:</p> <p>снижение уровня износа сетей водоснабжения и водоотведения – на 13,9%;</p> <p>снижение потерь воды при транспортировке – на 0,2%;</p> <p>очистка сточных вод, поступающих от объектов капитального строительства – 79% (отключение хозяйственно-бытовой канализации от ливневой);</p> <p>в сфере энергосбережения:</p> <p>доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой в жилищном фонде на территории муниципального образования город Краснодар – 100%;</p> <p>удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчёте на 1 м² общей площади) – 34 кВт·ч/м²;</p> <p>доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, потребляемой в жилищном фонде на территории муниципального образования город Краснодар – 100%;</p> <p>доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой в жилищном фонде на территории муниципального образования город Краснодар – 100%;</p> <p>удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчёте на 1 м² общей площади) – 0,083 Гкал/м²;</p> <p>удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя в год) – 31,8 м³/чел.;</p> <p>доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой в жилищном фонде на территории муниципального образования город Краснодар – 100%;</p> <p>удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя в год) – 48,5 м³/чел.;</p> <p>в сфере оснащённости многоквартирных домов общедомовыми приборами учёта:</p> <p>по электроэнергии доля оснащения приборами учёта – 100%;</p> <p>по холодной воде доля оснащения – 100%;</p>

Параметр	Пояснение
	<p>по тепловой энергии доля оснащения – 100%;</p> <p>по горячему водоснабжению доля оснащения – 94%;</p> <p>в сфере обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности на объектах, находящихся в муниципальной собственности (наружное освещение):</p> <p>удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 м² освещаемой площади с уровнем освещённости, соответствующим установленным нормативам) – 8,28 кВт·ч/м²;</p> <p>в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых бытовых отходов (далее - ТБО):</p> <p>обеспеченность муниципального образования город Краснодар и потребности населения в объектах, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых бытовых отходов - 100%.</p> <p>Качество коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твёрдых бытовых отходов:</p> <p>бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;</p> <p>регулярная очистка территории от отходов в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами, а также с экологическими, санитарными требованиями.</p>
Срок и этапы реализации программы	Программа разрабатывается на расчётный срок реализации Генерального плана – до 2040 года (включительно), на первые 5 лет с разбивкой по годам, а на последующий период (до окончания срока действия программы) – без разбивки по годам.
Объёмы капитальных вложений и источники финансирования программы	<p>Объёмы капитальных вложений составляют 202 127 018 тыс. руб., в том числе:</p> <p>по системам и направлениям:</p> <p>теплоснабжения – 35 161 517 тыс. руб.;</p> <p>водоснабжения – 11 117 671 тыс. руб.;</p> <p>водоотведения – 55 701 429 тыс. руб.;</p> <p>электроснабжения – 95 824 800 тыс. руб.;</p> <p>газоснабжения – 2 404 479 тыс. руб.;</p> <p>сбор и утилизации ТБО – 1 917 121 тыс. руб.;</p>

Параметр	Пояснение
	по источникам финансирования ПКР: целевые бюджетные средства – 50 659 993 тыс. руб.; средства компании ПАО «Россети» – 6 268 920 тыс. руб.; за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль и т.п.) – 112 037 228 тыс. руб.; плата за подключение – 30 757 391 тыс. руб.; прочее (спец. надбавка, регуляторный контракт) – 2 403 486 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации программы	В результате реализации программы ожидается выполнение целей и задач программы путём достижения целевых показателей программы.

Раздел II

Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

Подраздел II.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.1.1. Институциональная структура

Система теплоснабжения Муниципального образования город Краснодар (далее город Краснодар) делится на зону централизованного теплоснабжения, включающую основные источники тепловой энергии, и зоны действия индивидуального теплоснабжения.

В городе Краснодаре централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания промышленных предприятий. Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения.

Централизованная система теплоснабжения охватывает всю территорию города Краснодара за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и домах коттеджной застройки (Рис. 2.1.).

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в районах застройки частными жилыми домами и домами коттеджной застройки (Рис. 2.2.). Теплоснабжение в этой зоне осуществляется от печей и котлов на твёрдом топливе и газе, горячее водоснабжение – от газовых колонок и проточных водонагревателей.

Теплоснабжение города Краснодара обеспечивается от:

трех ТЭЦ суммарной установленной тепловой мощностью 791,1 Гкал/ч (Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» в восточной части города, ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский» в центральной части города, ТЭС филиала «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М» на северо-западе города);

шести котельных установленной мощностью более 50 Гкал/ч, включая КРЭС-2, котельную № 19 (БМК на Большой Восточно-Кругликовской), РОК-1, котельные микрорайона Гидростроителей, ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконепть», ПАО «Агрокомбинат Тепличный», № 194 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России;

более 200 котельных установленной мощностью менее 50 Гкал/ч.

Услуги в сфере регулируемой деятельности по теплоснабжению потребителей города оказывают 47 организаций, из которых выработку тепловой энергии осуществляют 40 организаций, 7 организаций осуществляют транспортировку покупной тепловой энергии и поставку её потребителям. Крупнейшими ЕТО города Краснодара являются:

АО «Краснодартеплосеть» (ЕТО № 1), обслуживающее 10 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 362,2 Гкал/ч. Кроме того, АО «Краснодартеплосеть» осуществляет поставку тепловой энергии в зоне деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» (СТС № 1);

филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» признано утратившим статус ЕТО в указанных СТС на основании приказа Минэнерго России от 17.04.2023 № 257. СТС № 1/1, 3/1, 14-19, 21-42, 44-50, 52-82, 84-116, 118-135, 137, 139-150, 152-160, 163, 172-176, 217, 242, 245, 257, 262, 264, 271 исключены из зоны деятельности ЕТО № 2. На базе данных систем теплоснабжения образована новая зона деятельности № 67. Статус ЕТО в зоне деятельности № 67 присвоен ООО «Краснодартеплоэнерго» на основании единственной заявки (п. 6 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808). Таким образом, вместо филиала АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» образована организация ООО «Краснодартеплоэнерго», ей переданы 163 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 1 184,6 Гкал/ч. Кроме того, ООО «Краснодартеплоэнерго» осуществлял поставку тепловой энергии в зоне деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» (СТС № 1), а также ряда других теплоснабжающих организаций;

ООО «Южное теплоэнергетическое предприятие» (ЕТО № 36) (далее – ООО «ЮТЭП»), обслуживающее 22 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 23,7 Гкал/ч. Котельные находятся в аренде у муниципалитета.

Остальные ЕТО осуществляют деятельность в пределах одной-двух локальных систем теплоснабжения.

В соответствии с ч. 2 ст. 13, ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения. Договорные отношения в системе централизованного теплоснабжения выстроены следующим образом:

договоры теплоснабжения с потребителями заключают соответствующие службы сбыта ЕТО, т.е. потребители, находящиеся в границах зоны деятельности ЕТО независимо от точки подключения и источника теплоснабжения, заключают договоры с ЕТО. При этом условия договора должны соответствовать техническим условиям;

ЕТО заключает договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на объёмы тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения с иными теплоснабжающими организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зоны ЕТО;

для реализации комплекса организационных и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя через тепловые сети и устройства, ЕТО заключает договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объёме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче с теплосетевыми компаниями, ведущими свою деятельность в границах зоны ЕТО. На основании договоров на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя сетевые предприятия

оказывают услуги ЕТО по передаче тепловой энергии и теплоносителя до конечного потребителя;

тариф на тепловую энергию для всех потребителей в зоне деятельности ЕТО устанавливается единый с дифференциацией по параметрам теплоносителя и точке подключения потребителя (потребитель на коллекторах источника, потребитель на тепловых сетях). Тарифы для конечных потребителей определяются как средневзвешенная стоимость производства и средневзвешенная стоимость транспортировки в зоне деятельности ЕТО, средневзвешенная стоимость теплоносителя.

В соответствии с пунктом 12 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объёме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Основными ЕТО, согласно утверждённой схеме, являются:

АО «Краснодартеплосеть»;

ООО «Краснодартеплоэнерго»;

ООО «ТехноГарант» (ранее ООО «ЭкоСервис»);

ООО «Южное теплоэнергетическое предприятие» (далее – ООО «ЮТЭП»).

ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» не входит в список ЕТО, так как не попадает под критерии единой теплоснабжающей организации. ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» осуществляет комбинированную выработку тепловой и электрической энергии на Краснодарской ТЭЦ. ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» отпускает тепловую энергию ООО «Краснодартеплоэнерго», АО «Краснодартеплосеть», ООО «ТехноГарант» и ООО «Карасунские тепловые сети», которые обеспечивают её передачу и реализацию конечным потребителям по собственным тепловым сетям и сетям абонентов. В соответствии с действующими договорами разрешённая присоединённая тепловая нагрузка составляет 550,27 Гкал/ч, в том числе:

для ООО «Краснодартеплоэнерго» – 287,70 Гкал/ч;

для АО «Краснодартеплосеть» – 200,03 Гкал/ч;

для ООО «ТехноГарант» – 57,26 Гкал/ч;

для ООО «Карасунские тепловые сети» – 5,28 Гкал/ч.

Также ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» отпускает незначительную часть тепловой энергии по прямым договорам прочим потребителям (суммарная присоединённая тепловая нагрузка – 2,4 Гкал/ч). Тепловых сетей за территорией промплощадки Краснодарской ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» не имеет.

АО «Краснодартеплосеть» осуществляет деятельность по производству, распределению и реализации тепловой энергии по участкам теплоснабжения в Краснодарском крае, в том числе на территории города Краснодара. На балансе АО «Краснодартеплосеть» в городе Краснодаре находится 10 источников тепловой энергии, 17 центральных тепловых пунктов, магистральные и распределительные тепловые сети. Помимо тепловой энергии собственной выработки, АО «Краснодартеплосеть» поставляет потребителям тепловую энергию от источников следующих организаций:

ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»;

ООО «Краснодартеплоэнерго» (ранее филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»).

ООО «Краснодартеплоэнерго» осуществляет деятельность по производству, распределению и реализации тепловой энергии по участкам теплоснабжения в городе Краснодаре. На балансе ООО «Краснодартеплоэнерго» находится 163 источника тепловой энергии, 120 центральных тепловых пунктов, магистральные и распределительные тепловые сети. Помимо тепловой энергии собственной выработки, ООО «Краснодартеплоэнерго» поставляет потребителям тепловую энергию от источников следующих организаций:

ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»;

АО «Краснодартеплосеть»;

ОАО «МЖК «Краснодарский»;

ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэко-нефть»;

ООО «Кубаньтеплоинжиниринг» (ранее ООО «ВипСтрой»);

ООО «КНВЛ Энерджи»;

ПАО «Агрокомбинат «Тепличный»;

ООО «ЮТЭП».

ООО «ЮТЭП» осуществляет деятельность по производству, распределению и реализации тепловой энергии по участкам теплоснабжения в городе Краснодаре. На балансе ООО «ЮТЭП» находится 22 источника тепловой энергии, магистральные и распределительные тепловые сети.

ООО «ТехноГарант» осуществляет теплоснабжение потребителей по тепловым сетям от ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго», все трубопроводы взаимосвязаны и являются единой сетью для теплоснабжения абонентов в Карасунском внутригородском округе города Краснодара (ГМР, микрорайон «Почтовый № 4,5»).

ООО «Карасунские тепловые сети» осуществляет теплоснабжение потребителей по тепловым сетям от ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго», все трубопроводы взаимосвязаны и являются единой сетью для теплоснабжения абонентов в микрорайонах КСК и ХБК.

ОАО «МЖК «Краснодарский» осуществляет комбинированную выработку тепловой и электроэнергии на собственной ТЭЦ. ОАО «МЖК «Краснодарский», ранее поставлявший тепловую энергию конечным потребителям, с 01.01.2020 не имеет тарифа, утверждённого в РЭК Краснодарского края и поставляет тепловую энергию ООО «Краснодартеплоэнерго», ООО «Магнит Фарма» (ранее ООО «ТД «СИА ГРУПП») и ООО «Тепло».

Филиал «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М» (далее – филиал «КВЭП» АО «РАМО-М») осуществляет комбинированную выработку тепловой и электроэнергии на собственной теплоэлектростанции (ТЭС). Передачу и распределение произведённой на ТЭС тепловой энергии филиал «КВЭП» АО «РАМО-М» осуществляет по собственным тепловым сетям в закрытой системе теплоснабжения.

Теплосетевые организации в городе Краснодаре, не имеющие собственных источников выработки тепловой энергии, осуществляющие передачу тепловой энергии:

- ООО «Техногарант» (ранее ООО «ЭкоСервис»);
- ООО «Кубаньречфлот-сервис»;
- ООО «Карасунские тепловые сети»;
- ООО «Магнит Фарма» (ранее ООО «ТД «СИА ГРУПП»);
- ООО «Ноябрь»;
- ООО «Тепло»;
- ООО «ТТК».

Остальные теплоснабжающие организации на территории города Краснодара имеют прямые договорные отношения с конечными потребителями и не имеют договорных отношений между собой.

2.1.2. Характеристика системы

В соответствии с актуальной схемой теплоснабжения источниками тепловой энергии на территории города Краснодара являются 247 котельных и 3 ТЭЦ.

Табл. 2.1. Перечень основного оборудования на источниках теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»		
1.	Котельная № 1	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Трудовой Славы, 32
2.	Котельная № 2	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Невкипелого, 25/1
3.	Котельная № 3	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, пр-д им. Крупской, 2/2
4.	Котельная № 4	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, пр-д Аэропортовский, 1/10 (п. Знаменский, ул. им. Гагарина, 9/1)

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
5.	Котельная № 5	г. Краснодар, п. Зональный, Карасунский внутригородской округ, ул. Садовая, 2, литер Е/ул. Новая, 49, строение 1
6.	Котельная № 6	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Сормовская, 167/1
7.	Котельная № 7	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Евдокии Бершанской, 404/3
8.	Котельная № 8	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Гоголя, 60/2, строение 1
9.	Котельная № 9	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, п. Подсобное производственное хозяйство биофабрики (ул. Шипкинская, 5)/п. Пригородный
10.	Котельная № 10	г. Краснодар, п. Индустриальный
11.	Котельная № 11	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Айвазовского, 97
12.	Котельная № 12	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Воронежская, 40/3
13.	Котельная № 13	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, пр-д 5-й Артельный, 23/1
14.	Котельная № 14	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Пионерская, 8, строение 1
15.	Котельная № 15	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Свободная, 53
16.	Котельная № 16	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Свободная, 76/2
17.	Котельная № 17	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Полины Осипенко, 141/2 (ул. Ставропольская, 214)
18.	Котельная № 18	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, пр-д 1-й им. Стасова, 4, строение 1
19.	Котельная № 19	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Майкопская, 7/2
20.	Котельная № 20	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Захарова, 35/2
21.	Котельная № 21	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Песчаная, 9/3
22.	Котельная № 22	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Красина, 2 (в режиме ЦТП)
23.	Котельная № 23	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Пушкина, 51
24.	Котельная № 24	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Речная, 1
25.	Котельная № 25	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Речная, 11/2
26.	Котельная № 26	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Химзаводская, 48/2
27.	Котельная № 27	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Южная, 11/1

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
28.	Котельная № 28	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Бородина, 22/1
29.	Котельная № 29	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новгородская, 15
30.	Котельная № 30	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, 202/2
31.	Котельная № 31	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Таманская, 174
32.	Котельная № 32	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Уральская, 96, строение 1
33.	Котельная № 33	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Ставропольская, 127/1
34.	Котельная № 34	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Алтайская, 2/3
35.	Котельная № 35	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 47/1
36.	Котельная № 36	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, 11
37.	Котельная № 152	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Захарова, 1
38.	Котельная № 37	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Красная, 174/4
39.	Котельная № 38	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Красная, 198/3
40.	Котельная № 39	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Одесская, 40/1
41.	Котельная № 40	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Путевая, 5 (ул. Коммунаров, 266/2)
42.	Котельная № 41	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Митрофана Седина, 204, строение 1
43.	Котельная № 42	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Бакинская, 5, строение 2
44.	Котельная № 43	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Бабушкина, 283/1, строение 1
45.	Котельная № 44	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, пр-д 1-й Ведомственный, 9
46.	Котельная № 45	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Гаражная, 45
47.	Котельная № 46	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Дзержинского, 1/4
48.	Котельная № 47	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Рашпилевская, 142/2
49.	Котельная № 48	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Красная, 137/1
50.	Котельная № 49	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Рашпилевская, 154
51.	Котельная № 50	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Красная, 165

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
52.	Котельная № 51	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Северная, 265/1
53.	Котельная № 52	г. Краснодар, ул. Северная, 269
54.	Котельная № 53	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Ведомственная, 9
55.	Котельная № 54	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Гражданская, 4/3
56.	Котельная № 55	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. 40-летия Победы, 14, строение 1
57.	Котельная № 56	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Колхозная, 20/1
58.	Котельная № 57	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. 40-летия Победы, 10/1
59.	Котельная № 58	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Рылеева, 362
60.	Котельная № 59	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Гаражная, 77
61.	Котельная № 60	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Коммунаров, 235
62.	Котельная № 154	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Гаражная, 77 (ул. Гаражная, 69/1)
63.	Котельная № 61	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Белозёрный, Почтовое отделение № 83 (п. Белозёрный, 5/5)
64.	Котельная № 62	г. Краснодар, ул. Красных Партизан, 6/14
65.	Котельная № 63	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, пр-д Мирный, 6
66.	Котельная № 64	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ст-ца Елизаветинская, ул. Курганная, 150 (ул. Курганная, 132)
67.	Котельная № 65	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Славянская, 50/1
68.	Котельная № 66	г. Краснодар, п. Колосистый
69.	Котельная № 67	г. Краснодар, ул. им. Мичурина, 16
70.	Котельная № 68	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ст-ца Елизаветинская, почтовое отделение № 82
71.	Котельная № 69	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Славянская, 65/1, строение 1
72.	Котельная № 70	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Толбухина, 85/3
73.	Котельная № 71	г. Краснодар, ул. Славянская, 89
74.	Котельная № 72	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Темрюкская, 60/1
75.	Котельная № 73	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Темрюкская, 68/3
76.	Котельная № 74	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Промышленная, 21, корпус 6

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
77.	Котельная № 75	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Янковского, 108/ул. Длинная, 181
78.	Котельная № 76	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Промышленная, 38/1
79.	Котельная № 77	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Будённого, 213/1
80.	Котельная № 78	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Володи Головатого, 398, строение 1
81.	Котельная № 79	функционально связано с котельной, расположенной по адресу: г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Северная, 309
82.	Котельная № 80	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Калинина, 339/3
83.	Котельная № 81	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Рашпилевская, 70/1
84.	Котельная № 82	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Чкалова, 75, строение 1
85.	Котельная № 83	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Чкалова, 91
86.	Котельная № 84	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Рашпилевская, 64, строение 1
87.	Котельная № 85	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Базовская, 34, строение 1
88.	Котельная № 86	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Леваневского, 48/2
89.	Котельная № 87	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Казачья, 18/1
90.	Котельная № 88	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Коммунаров, 92
91.	Котельная № 89	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Кутузова, 16/2
92.	Котельная № 90	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Ленина, 90, строение 1
93.	Котельная № 91	г. Краснодар, ул. Мира, 65
94.	Котельная № 92	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Карасунская, 108/1
95.	Котельная № 93	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Суворова, 151/1, строение 1
96.	Котельная № 94	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Северная, 564, строение 1
97.	Котельная № 95	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Леваневского, 82, строение 2
98.	Котельная № 96	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Братьев Дроздовых, 22
99.	Котельная № 97	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Воровского, 180/3

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
100.	Котельная № 98	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Воровского, 235
101.	Котельная № 99	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Каляева, 194 (ранее г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Гагарина, 15)
102.	Котельная № 100	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Гагарина, 63/1
103.	Котельная № 101	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Гагарина, 83/1
104.	Котельная № 102	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Гастелло, 69/1
105.	Котельная № 103	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Ковалёва, 16/2
106.	Котельная № 104	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, пр-д Полевой, 15/1
107.	Котельная № 105	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Гагарина, 206/1
108.	Котельная № 106	г. Краснодар, ул. им. Будённого, 2
109.	Котельная № 107	функционально связано с котельной, расположенной по адресу: г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Дзержинского, 97
110.	Котельная № 108	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Кожевенная, 18, строение 1 (ул. Кожевенная, 22/1)
111.	Котельная № 109	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Володи Головатого, 148/1
112.	Котельная № 110	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Минская, 118/9
113.	Котельная № 111	г. Краснодар, ул. им. Тургенева, 23
114.	Котельная № 112	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Фестивальная, 33/1
115.	Котельная № 113	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Рашпилевская, 329/1
116.	Котельная № 114	г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 325/1
117.	Котельная № 115	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. 2-я Линия Нефтяников, 12 (г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. 2-я Линия Нефтяников, 42/1)
118.	Котельная № 116	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Свободы, 20/1
119.	Котельная № 117	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Шоссе Нефтяников, 38
120.	Котельная № 118	от котельной по адресу: г. Краснодар, ул. Ковалёва, 16 до ж.д. по пр-ту Константина Образцова, 25
121.	Котельная № 119	г. Краснодар, ул. Кожевенная, 44/1
122.	Котельная № 120	г. Краснодар, ул. им. Ивана Кияшко, 6

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
123.	Котельная № 153	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Каляева, 263
124.	Котельная № 121	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Российская, 96/1
125.	Котельная № 122	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Восточно-Кругликовская, 55/4
126.	Котельная № 123	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Армавирская, 29
127.	Котельная № 124	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Зиповская, 6
128.	Котельная № 125	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Зиповская, 29
129.	Котельная № 126	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Ипподромная, 53/3
130.	Котельная № 127	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Московская, 42, строение 1
131.	Котельная № 128	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Московская, 74/1
132.	Котельная № 129	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Северная, 491/2
133.	Котельная № 130	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Берёзовый, ул. Новосельская, 13
134.	Котельная № 131	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Берёзовый, 37/10
135.	Котельная № 132	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Отделения № 3 СКЗНИИСиВ, ул. Люберская, 13
136.	Котельная № 133	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Российская, 10, строение 2
137.	Котельная № 134	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Российский, ул. 16-й Полевой Участок, 11, строение 3
138.	Котельная № 135	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Плодородный, ул. 2-я Планерная, 8
139.	Котельная № 136	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Уссурийская, 2
140.	Котельная № 137	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Российский, ул. Тепличная, 19
141.	Котельная № 138	г. Краснодар, Племзавод учебно-опытное хозяйство «Краснодарское» п. Лазурный
142.	Котельная № 139	г. Краснодар, ул. им. Дементия Красюка, 68
143.	Котельная № 140	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Филатова, 17
144.	Котельная № 141	Немецкая деревня № 1 г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, западнее ул. Средней
145.	Котельная № 142	Немецкая деревня № 2 г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, западнее ул. Средней

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
146.	Котельная № 143	Резерв г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. им. Крупской, 101/1
147.	Котельная № 150	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Агрономическая, 1 кадастровый номер 23:43:0118018:77 (1) сез
148.	Котельная № б/н	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Агрономическая, 1 кадастровый номер 23:43:0000000:15413 (2) кгд
149.	Котельная № 155	г. Краснодар, ЖК «Лиговский»
150.	Котельная № 148	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Анны Ахматовой, 1, строение 1, ЖК «Казанский»
151.	Котельная № 149	г. Краснодар, пер. Ленинский, 20/1, ЖК «Народный»
152.	Котельная № 151	г. Краснодар, ул. Тополиная, 46/1
153.	Котельная № 156	г. Краснодар, ул. Заводская, 36
154.	Котельная № 157	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 79
155.	Котельная № 158	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 150
156.	Котельная № 159	г. Краснодар, п. Отделения № 2 СКЗНИИСиВ, ул. Короткая, 1
157.	Котельная № 161	г. Краснодар, ул. Октябрьская, 26
158.	Котельная № 144	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ст-ца Старокорсунская, ул. им. Шевченко, 222/1
159.	Котельная № 145	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Уральская, 149/4
160.	Котельная № 146	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, х. Копанской, ул. Центральная, 63, строение 2
161.	Котельная № 147	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Отделение № 2 АФ «Солнечная», 9/1
162.	Котельная № 160	г. Краснодар, п. 4-е отделение совхоза Краснодарский
163.	Котельная № 162	г. Краснодар, ул. Наримановская /ул. им. Лукьяненко, 16/1 (нагрузка с АК Тепличный)
164.	Котельная № 163	г. Краснодар, ул. Тепличная, 62
165.	Котельная № 167	г. Краснодар, ул. Колхозная, 5
АО «Краснодартеплосеть»		
1.	Котельная № 1	г. Краснодар, ул. им. Захарова, 25
2.	Котельная № 2	г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе, 12 (КРЭС-2)
3.	Котельная № 4	г. Краснодар, ул. Монтажников, 3/3
4.	Котельная № 5	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 7
5.	Котельная № 6	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/2
6.	Котельная № 7	г. Краснодар, ул. Минская, 122/1
7.	Котельная № 8	г. Краснодар, ул. Гаражная, 81/4

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
8.	Котельная № 9	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Берёзовый, 7/27
9.	Котельная № 17	г. Краснодар, мкр. Гидростроителей
10.	Котельная № 19	г. Краснодар, мкр. Большой Восточно-Кругликовский
ООО «Ромекс ТЭ»		
1.	Котельная ул. Конгрессная, 5	г. Краснодар, ул. Конгрессная, 5
ООО «ЮТЭП»		
1.	Котельная № 1	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 170
2.	Котельная № 2	г. Краснодар, ул. Сормовская, 107
3.	Котельная № 3	г. Краснодар, ул. Дёповская, 39
4.	Котельная № 4	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 96/3
5.	Котельная № 5	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 202
6.	Котельная № 6	г. Краснодар, ул. им. Калинина, 102/3 (ОС-1)
7.	Котельная № 7	ст-ца Елизаветинская, ул. им. Ленина, 276 (школа-интернат)
8.	Котельная № 8	ст-ца Елизаветинская, ул. им. Яна Полуяна, 61
9.	Котельная № 9	г. Краснодар, ул. Северная, 432/1
10.	Котельная № 10	г. Краснодар, ул. им. Костылева, 66
11.	Котельная № 11	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 128
12.	Котельная № 12	г. Краснодар, ул. им. Суворова, 50
13.	Котельная № 13	г. Краснодар, ул. Кузнечная, 133/2
14.	Котельная № 14	г. Краснодар, ул. им. Чкалова, 51
15.	Котельная № 15	г. Краснодар, ул. им. Ленина, 4, строение 1 (законсервирована)
16.	Котельная № 16	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 89
17.	Котельная № 17	г. Краснодар, ул. Дорожная, 1 (п. Отделения № 3 СКЗНИИСиВ)
18.	Котельная № 18	г. Краснодар, ул. им. Павлова, 122/1
19.	Котельная № 19	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская, ул. Советская, 62 (МОУ СОШ № 76)
20.	Котельная № 20	г. Краснодар, ул. им. Чапаева, 58
21.	Котельная № 21	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская, ул. Красная, 28
22.	Котельная № 22	г. Краснодар, х. Копанской, ул. Центральная, 16/3
23.	Котельная № 23	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская, ул. Красная, 60/2
ООО «КубаньТеплоИнжиниринг»		
1.	Котельная Путевая 68 А	г. Краснодар, ул. Путевая, 68А
2.	Котельная Симиренко 37	г. Краснодар, ул. им. Симиренко, 37
3.	Котельная Воронежская 47/39	г. Краснодар, ул. Воронежская, 47/39
4.	Котельная пр. Репина 5	г. Краснодар, пр-д им. Репина, 5
5.	Котельная пер. Гаражный 7	г. Краснодар, пер. Гаражный, 7
6.	Котельная Кореновская 3	г. Краснодар, ул. Кореновская, 3
ООО «КраснодарТепло»		
1.	Котельная Метальникова 15	г. Краснодар, ул. им. Петра Метальникова, 15
2.	Котельная Командорская 4	г. Краснодар, ул. Командорская, 4
3.	Котельная ул. им. Тургенева 233/1	г. Краснодар, ул. им. Тургенева, 233/1

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
ООО Центр содействия бизнесу «ПИК»		
1.	Котельная ООО Центр содействия бизнесу «ПИК»	г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 2
ООО «Теплопрофиль»		
1.	Котельная	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ (южнее п. Пашковский, восточнее ул. им. Дмитрия Благоева)
2.	Котельная	г. Краснодар, п. Новознаменский, ул. Марьянская, 40
3.	Котельная	г. Краснодар, ул. им. Марии Демченко, 28
4.	Котельная	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 91
ООО ФИК «Бизнес Проект»		
1.	Котельная	г. Краснодар, ул. Красных Партизан /ул. Западный Обход, 26а
2.	Котельная	Немецкая деревня № 1 г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, западнее ул. Средней
3.	Котельная	Немецкая деревня № 2 г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, западнее ул. Средней
4.	Котельная	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Анны Ахматовой, 1, строение 1, ЖК «Казанский»
ООО «СБ-Энерго»		
1.	Котельная	г. Краснодар, ул. им. Геннадия Казаджиева, 2
Прочие ЕТО и ТСО		
1.	Котельная ООО «Универсал-Плюс-Сервис»	г. Краснодар, ул. Индустриальная, 2
2.	Котельная ФГБОУ ВО КубГТУ	г. Краснодар, ул. Красная, 135
3.	Котельная АО «Лотос»	г. Краснодар, ул. Красная, 176
4.	Котельная АО «Лотос»	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 28
5.	Котельная АО МПМК «Краснодарская-1»	г. Краснодар, ул. им. Димитрова, 5/1
6.	Котельная ФГБНУ «НЦЗ им. П.П. Лукьяненко»	г. Краснодар, территория Центральной Усадьбы КНИИСХ
7.	Котельная АО «Краснодарский приборный завод «Каскад»	г. Краснодар, ул. Московская, 81
8.	Котельная ЗАО «ОБД»	г. Краснодар, ул. Тихорецкая, 20
9.	Котельная АО «Международный аэропорт «Краснодар»	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 355
10.	Котельная Краснодарское УТТ и СТ ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 36
11.	Котельная Филиал № 1 ЗАО МПБК «Очаково»	г. Краснодар, ул. Тополиная Аллея, 3
12.	Котельная ИП Гредин Е.Ю.	г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, 168/1
13.	Котельная ООО «Дунай»	г. Краснодар, ул. Северная, 324
14.	Котельная ФГБУ «Краснодарская МВЛ»	г. Краснодар, ул. им. Калинина, 15
15.	Котельная ЗАО «Александрия»	г. Краснодар, ул. им. Академика Павлова, 64

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника
16.	Котельная ККО ОГО ВФСО «Динамо»	г. Краснодар, ул. Красная, 190
17.	Котельная ООО «Строй-Новация»	г. Краснодар, ул. Одесская, 43
18.	Котельная ГБУЗ «Детская краевая клиническая больница»	г. Краснодар, пл. Победы, 1
19.	Котельная ОАО «Компания Импульс»	г. Краснодар, ул. Московская, 5
20.	Котельная МУП «Совхоз «Прогресс»	г. Краснодар, МУП «Совхоз «Прогресс»
21.	Котельная ООО «Нефтегазтехнология - Ресурс»	г. Краснодар, ул. им. Будённого, 117
22.	Котельная ООО «ВИРА»	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 68
23.	Котельная ООО «КНВЛ Групп»	г. Краснодар, ул. Дальняя, 1Д
24.	Котельная ФГБОУ ВО «КГИК»	г. Краснодар, ул.им.40-летия Победы, 33
25.	Котельная ООО «ЮгСети»	г. Краснодар, ул. Одесская, 26
26.	Котельная ООО «Афипский НПЗ»	г. Краснодар, ул. им. Захарова, 2
27.	Котельная ООО УК «Домус»	г. Краснодар, ул. Ангарская, 2А
28.	Котельная ООО «Теплодар94»	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 33
Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»		
1.	Краснодарская ТЭЦ	г. Краснодар, ул. Трамвайная, 13
ТЭС филиала «КВЭП» АО «РАМО-М»		
1.	ТЭС филиала «КВЭП» АО «РАМО-М»	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 96
ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский»		
1.	ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский»	г. Краснодар, ул. Тихорецкая, 5

Табл. 2.2. Структура тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО	Длина (м)	Материальная характеристика (м ²)
1.	АО «Краснодартеплосеть»	294 874,31	79 062,96
2.	ООО «Южное теплоэнергетическое предприятие»	4 400,10	336,89
3.	Филиал «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М»	4 938,32	795,41
4.	ООО «Карасунские тепловые сети»	2 601,00	798,06
5.	ООО «ТехноГарант»	24 233,20	6 657,45
6.	ООО «СБ-Энерго»	813	323,84
7.	ООО «КраснодарТепло»	18 567,18	3 799,47
8.	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг»	22 059,10	3 468,41
9.	ООО «Теплопрофиль»	8 927,00	1 785,40
10.	ООО «Тепловая транспортная компания»	2 926,00	285,76
11.	ОАО «Компания Импульс»	4 438,20	565,87
12.	ООО ФИК «Бизнес Проект»	14 765,58	4 155,31
13.	ООО «Ромекс тепловая энергия»	2 555,00	567,8
14.	ООО «Центр содействия бизнесу «ПИК»	1 002,60	273,05
15.	ООО «Дунай»	7 200,00	1 440,00
16.	ООО «Кубаньречфлот-сервис»	6 456,00	2 750,26

2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Балансы мощности источников тепловой энергии города Краснодара представлены ниже (Табл. 2.3.), в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» и разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.4. Зоны действия источников системы теплоснабжения

Централизованная система теплоснабжения охватывает всю территорию города Краснодара за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и домах коттеджной застройки (Рис. 2.1.).

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в районах застройки частными жилыми домами и домами коттеджной застройки (Рис. 2.2.). Теплоснабжение в этой зоне осуществляется от печей и котлов на твёрдом топливе и газе, горячее водоснабжение – от газовых колонок и проточных водонагревателей.

Табл. 2.3. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии города Краснодара

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
1.	Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»						
2.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	552,66	552,66	552,88	602,1	604,97	623,04
3.	отопление и вентиляция	438	438	438,21	480,25	482,62	497,4
4.	горячее водоснабжение	114,67	114,67	114,67	121,85	122,35	125,63
5.	пар	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
6.	потери	62,14	62,14	62,16	67,7	68,02	70,03
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	1 152,08	1 152,44	1 156,34	1 270,77	1 279,49	1 334,48
8.	ТЭС филиала «КВЭП» АО «РАМО-М»						
9.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
10.	отопление и вентиляция	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22
11.	горячее водоснабжение	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
12.	пар	-	-	-	-	-	-
13.	потери	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
14.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72
15.	ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский»						
16.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11
17.	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-
18.	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-
19.	пар	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11	37,11
20.	потери	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	84,94	84,94	84,94	84,94	84,94	84,94
22.	АО «Краснодартеплосеть»						
23.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	544,4	560,82	601,51	613,88	628,39	854,73
24.	отопление и вентиляция	375,49	387,08	405,04	412,91	422,22	552,64
25.	горячее водоснабжение	132,22	135,05	134,65	138,39	140,63	168,37
26.	пар	-	-	-	-	-	-
27.	потери	82,46	92,26	81,39	82,9	83,43	80,45
28.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	1 035,92	1 059,57	1 109,00	1 140,50	1 178,47	1 846,87
29.	ООО «Краснодартеплоэнерго»						
30.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	961,42	986,54	1 029,49	1 048,50	1 087,22	1 318,00
31.	отопление и вентиляция	871,88	895,07	933,39	950,8	984,88	1 185,49
32.	горячее водоснабжение	89,54	91,47	96,11	97,7	102,33	132,5
33.	пар	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
34.	потери	95,75	98,17	103,93	104,83	107,44	109,74
35.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	1 749,62	1 826,20	1 929,72	1 991,98	2 087,14	2 661,72
36.	ООО «ЮТЭП»						
37.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	10,78	10,84	10,84	10,84	10,84	1,15
38.	отопление и вентиляция	10,29	10,34	10,34	10,34	10,34	10,84
39.	горячее водоснабжение	0,49	0,5	0,5	0,5	0,5	10,34
40.	пар	-	-	-	-	-	-
41.	потери	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
42.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	18,17	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
43.	Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»						
44.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	48,28	48,28	54,03	59,78	63,23	98,21
45.	отопление и вентиляция	43,93	43,93	48,69	53,44	56,3	85,18
46.	горячее водоснабжение	4,35	4,35	5,34	6,34	6,93	13,03
47.	пар	-	-	-	-	-	-
48.	потери	-	-	-	-	-	-
49.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	90,79	90,79	106,45	122,11	131,51	225,9
50.	Прочие теплоснабжающие организации						
51.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	655,71	710,54	770,79	837,49	883,05	1 179,54
52.	отопление и вентиляция	471,15	516,66	567,12	622,85	660,26	901,84
53.	горячее водоснабжение	184,54	193,86	203,66	214,67	222,81	277,73
54.	пар	-	-	-	-	-	-
55.	потери	57,95	62,36	67,37	73,41	77,53	97,89
56.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	340,03	340,03	340,03	340,03	340,03	340,03
57.	ИТОГО по городу Краснодару						
58.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	2 951,56	3 068,93	3 236,58	3 372,01	3 499,86	4 533,26
59.	отопление и вентиляция	2 175,49	2 267,56	2 394,21	2 501,70	2 602,37	3 390,24
60.	горячее водоснабжение	472,22	494,08	523,63	550,09	574,42	805,96
61.	пар	80,27	80,66	80,66	80,66	80,66	80,66
62.	потери	223,58	226,63	238,08	239,56	242,41	256,4
63.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал, в т.ч.:	4 898,91	5 027,15	5 313,33	5 561,43	5 751,20	7 978,32
64.	население	3 409,28	3 494,33	3 681,75	3 855,25	3 988,35	5 566,54
65.	бюджетофинансируемые организации	222,58	227,05	236,16	247,68	256,68	367,21
66.	прочие организации	1 267,05	1 305,77	1 395,43	1 458,50	1 506,17	2 044,56

Рис. 2.1. Зоны действия централизованной системы теплоснабжения города Краснодара

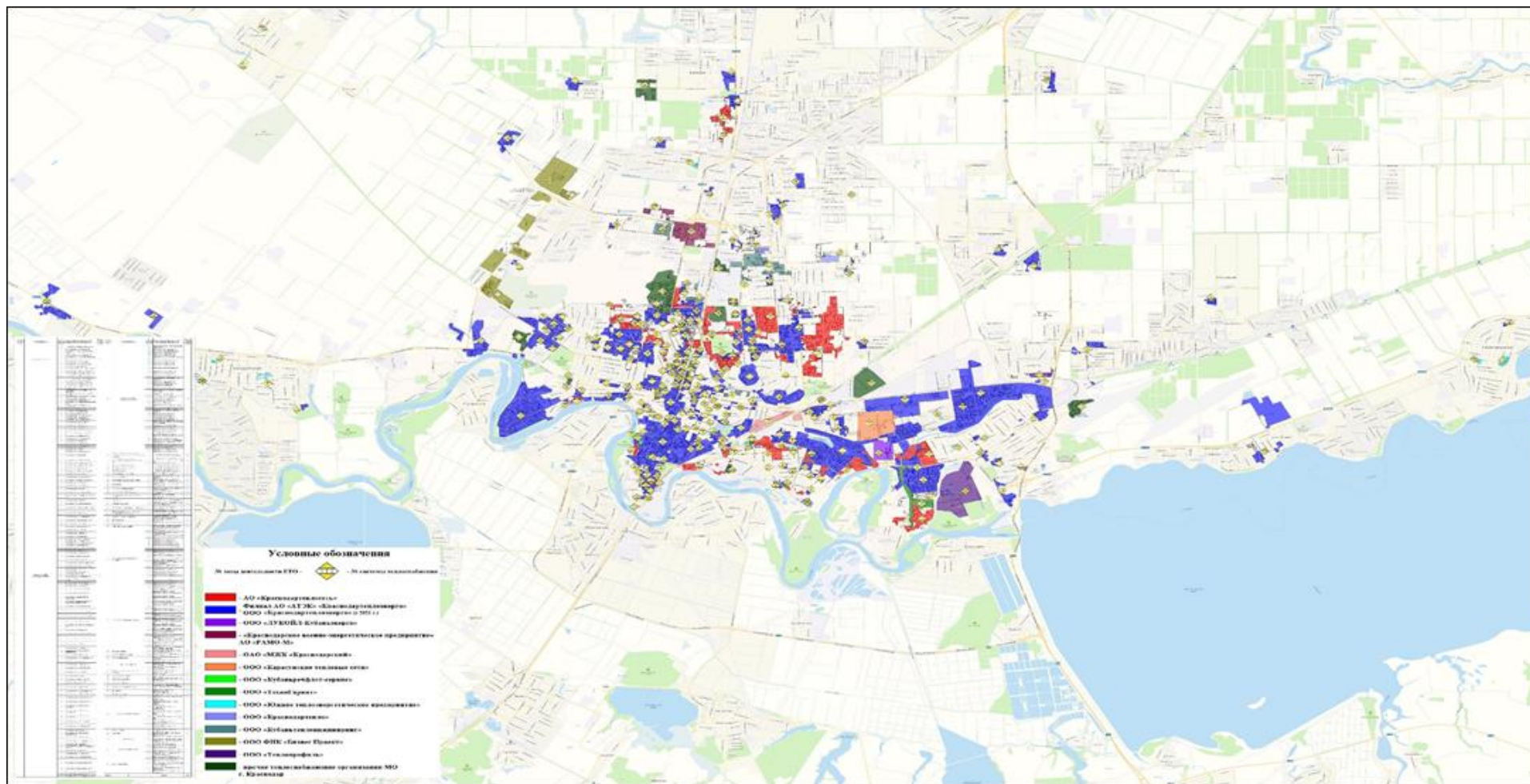
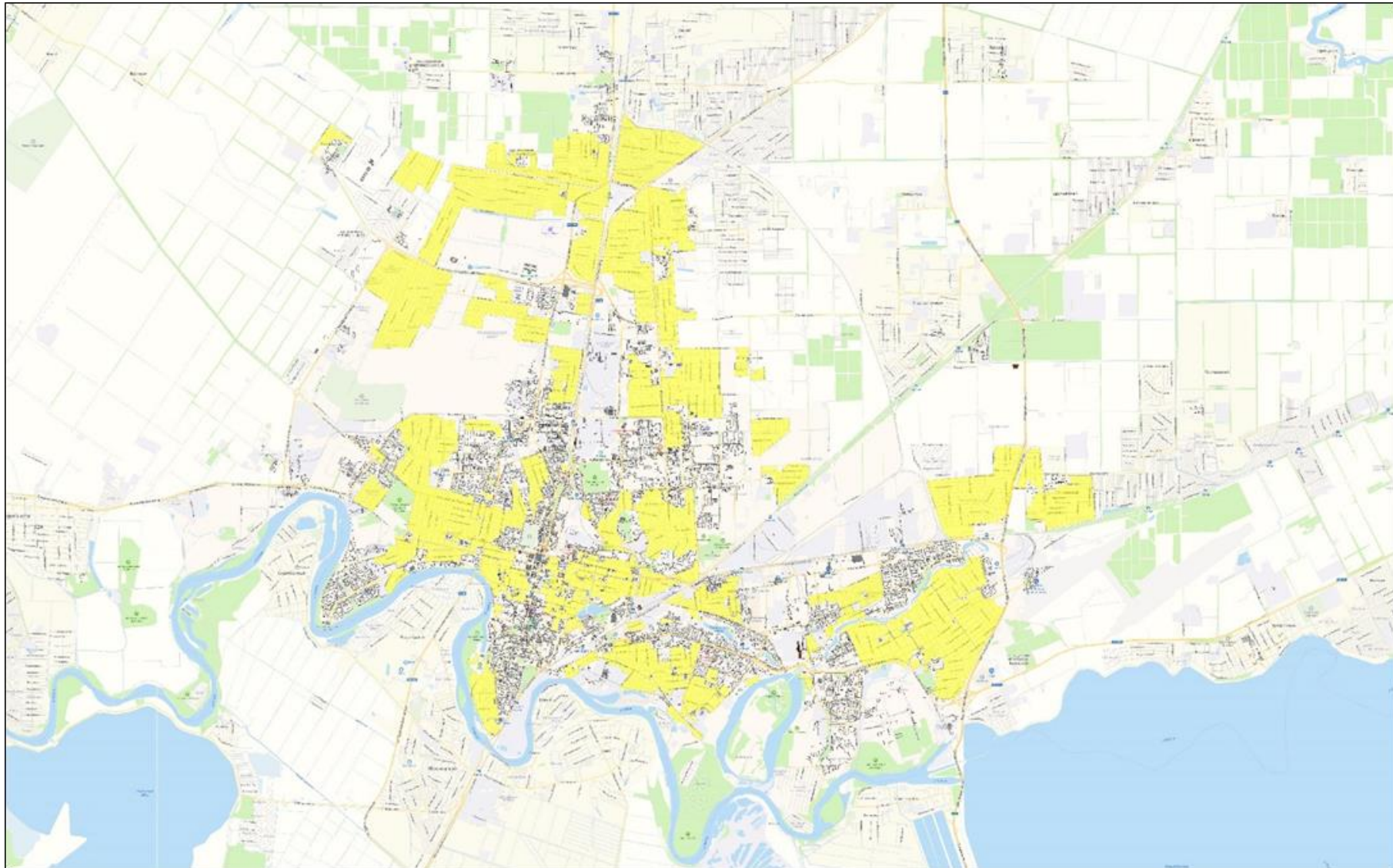


Рис. 2.2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Краснодара



2.1.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

В соответствии с актуальной схемой теплоснабжения тепловая энергия, отпущенная внешним потребителям в горячей воде и паре, подлежит учёту с помощью установленных на соответствующих выводах узлов учёта тепловой энергии. В состав узлов учёта тепловой энергии входят тепловычислители, расходомеры, термопреобразователи и преобразователи давления.

Все средства измерения, задействованные в приборном учёте отпуска тепловой энергии, внесены в Государственный реестр средств измерений и проходят регулярную поверку. Все коммерческие узлы учёта ежегодно допускаются в эксплуатацию Ростехнадзором. Все средства измерения опломбированы, сроки поверок не нарушены.

Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Краснодара за 2022 г. составила 82,13 %.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Значения существующих и перспективных резервов/дефицитов тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в соответствии с утверждённой схемой теплоснабжения города Краснодара в Табл. 2.3. и Табл. 2.4. и в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения города Краснодара показал наличие на некоторых источниках дефицитов тепловой мощности по договорной нагрузке, однако дефицитов тепловой мощности по фактической нагрузке практически не наблюдается.

Анализ перспективных резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения с учётом реализуемых и предполагаемых мероприятий по системе теплоснабжения города Краснодара показал наличие резервов тепловой мощности на перспективный период до 2040 г.

Табл. 2.4. Существующие и перспективные резервы/дефициты тепловой мощности источников теплоснабжения города Краснодара, Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
1.	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения	Гкал/ч	4 185,41	4 335,83	4 891,37	5 213,87	5 263,87	5 403,05	6 162,05
2.	Присоединённая договорная нагрузка	Гкал/ч	2 815,12	2 924,69	3 058,06	3 223,69	3 363,98	3 484,27	4 500,63
3.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6 804,80	7 135,26	7 533,10	8 107,03	8 567,89	8 926,49	12 229,77
4.	Затраты тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	1 398,98	1 404,50	1 439,57	1 560,88	1 618,07	1 639,47	1 884,58
5.	Уровень затрат на собственные нужды (от выработки)	%	20,56	19,68	19,11	19,25	18,89	18,37	15,41
6.	Уровень потерь в сети (от отпуска)	%	17,54	20,42	23,09	24,18	25,04	25,92	26,54

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
7.	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	%	32,74	32,55	37,48	38,17	36,09	35,51	26,96

2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы

Готовность системы теплоснабжения определяется критериями надёжности по источникам города Краснодара. Основным критериями надёжности является вероятность безотказной работы (далее – ВБР) и коэффициенты готовности потребителей по источникам города Краснодара. Критерии надёжности представлены ниже (Рис. 2.3. и Рис. 2.4.).

По результатам оценки готовности источников города Краснодара показатели готовности системы теплоснабжения составляют 0,9-1,0 что соответствует нормативному показателю, установленному СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Системы теплоснабжения города Краснодара находятся в удовлетворительном состоянии и готовы к производству тепловой энергии для теплоснабжения подключённых потребителей как на нужды ГВС, так и в период низких температур наружного воздуха отопительного зимнего периода.

Рис. 2.3. Сравнение ВБР потребителей к 2040 г.

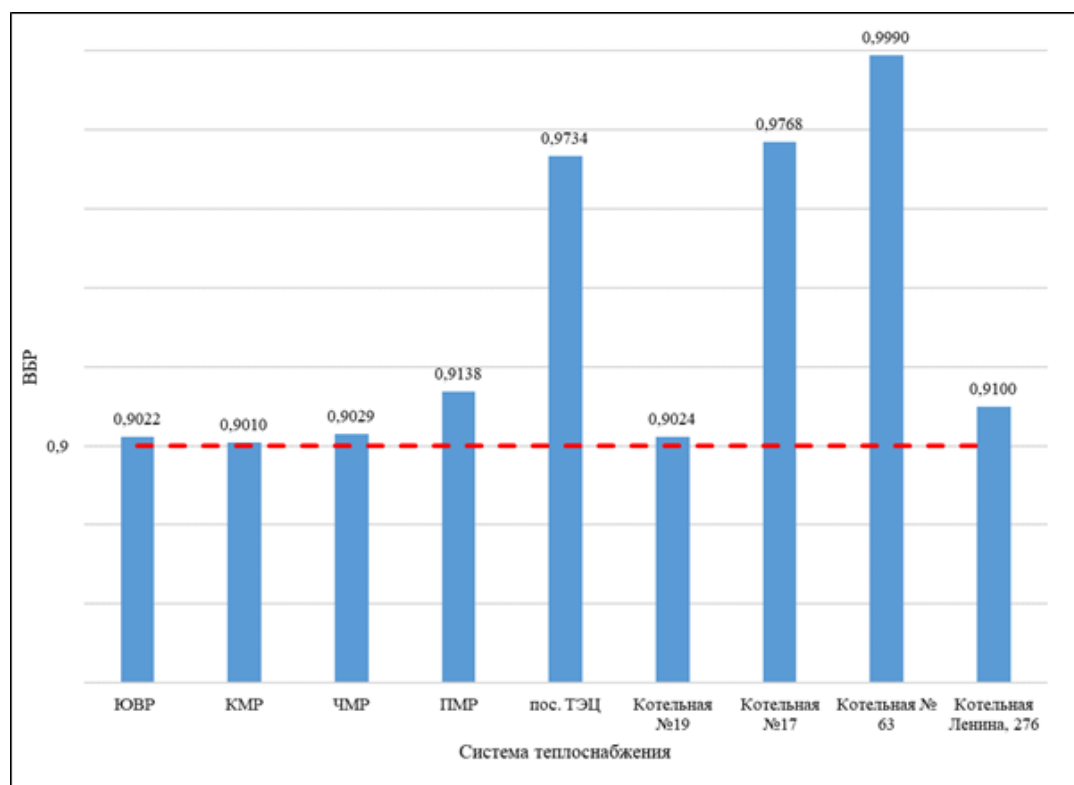
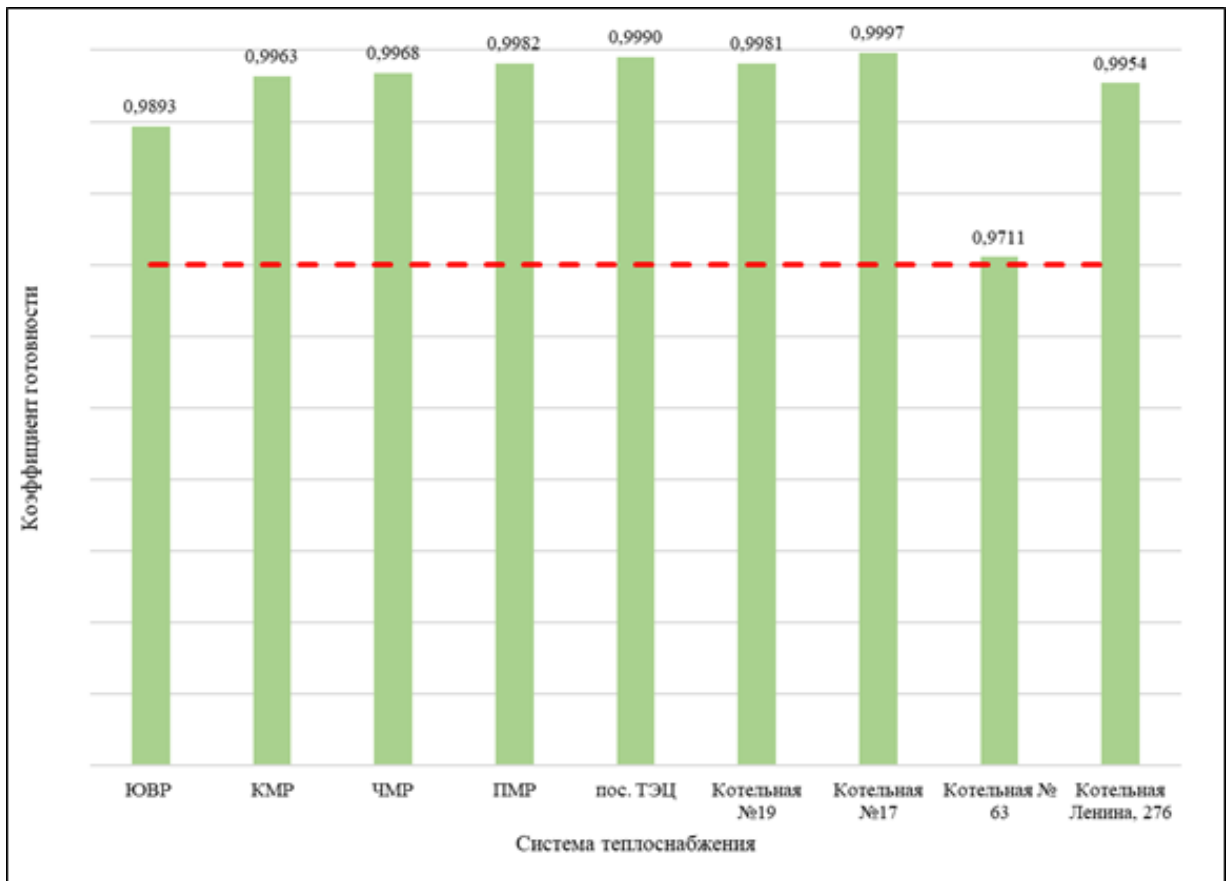


Рис. 2.4. Сравнение коэффициентов готовности потребителей к 2040 г.



2.1.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления тепловой энергии

Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления тепловой энергии города Краснодара представлены в Табл. 2.5.

Табл. 2.5. Показатели эффективности производства и транспортировки тепловой энергии города Краснодара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	21603,59	23217,56	25741,09	27300,91
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	8108,89	8906,03	9594,06	10175,42
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2352,64	2509,58	2617,98	2698,34
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1710,57	1813,82	1907,16	1965,70
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1371,13	1490,73	1532,48	1579,52
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	339,44	323,09	374,68	386,18
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	642,06	695,76	710,82	732,64
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	548,48	605,34	608,32	626,99
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	93,58	90,42	102,51	105,66
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3683,31	3803,41	4057,08	4602,09
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	2678,09	2748,95	2955,52	3352,55
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2146,66	2259,29	2374,88	2693,91
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	531,43	489,65	580,65	658,64
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1559,79	1611,82	1722,50	1249,54
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1332,44	1402,35	1474,09	1069,34
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	227,35	209,47	248,40	180,20
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,08	0,08	0,07	0,07
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/ м ² /год	0,12	0,12	0,11	0,12
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	3029	2886	2166	2672
8.	Удельное приведённое потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/ м ² /(°С x сут)	0,000041	0,000041	0,000053	0,000046
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,08	0,08	0,07	0,07
10.	Удельное приведённое потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/ м ² /(°С x сут)	0,000064	0,000063	0,000083	0,000046
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,40	0,38	0,35	0,33
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	643,09	565,55	512,68	528,72
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,002	0,002
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,43	3,58	3,70	3,54

2.1.9. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Системы теплоснабжения города Краснодара находятся в удовлетворительном состоянии и готовы к производству тепловой энергии для теплоснабжения подключённых потребителей как на нужды ГВС, так и в период низких температур наружного воздуха отопительного зимнего периода. Однако при проведении анализа существующего состояния системы теплоснабжения был выявлен ряд факторов, способных снизить качество и эффективность теплоснабжения города Краснодара:

- наличие дефицитов тепловой мощности на некоторых источниках тепловой энергии, в связи с чем в зимний период могут возникнуть недотопы у ряда потребителей;

- пропускная способность трубопроводов в системе теплоснабжения не обеспечивает подачу требуемого объёма теплоносителя, необходимого для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей;

- заметный уровень износа оборудования части источников тепловой энергии;

- высокий уровень износа тепловых сетей;

- проблемы, свойственные работе открытых систем теплоснабжения (нестабильность гидравлического режима, повышенный коррозионный износ, повышенные потери воды при авариях и др.).

Все вышеперечисленные факторы приводят к увеличению ремонтного фонда и последующему росту тарифа на отпущенную тепловую энергию.

2.1.10. Качество поставляемого коммунального ресурса

Серьёзных аварий, влияющих на качество оказания услуги теплоснабжения, за ретроспективный период не происходило. Котельные и ТЭЦ города работают в штатном режиме. По сведениям ТСО отказы на источниках теплоснабжения и тепловых сетях с прекращением подачи тепловой энергии не зафиксированы.

Для предотвращения отказов подачи тепловой энергии и недопущения аварийных ситуаций проводятся:

- гидравлические испытания на прочность и плотность – ежегодно;

- испытания на максимальную температуру – 1 раз в 5 лет по утверждённому графику в соответствии с правилами технической эксплуатации;

- испытания на тепловые потери – 1 раз в 5 лет по утверждённому графику в соответствии с правилами технической эксплуатации;

- режимно-наладочные испытания по утверждённому графику 1 раз в 5 лет в соответствии с правилами технической эксплуатации для оптимизации теплового и гидравлического режимов тепловых сетей и источников и составления энергетических характеристик тепловых сетей.

2.1.11. Воздействие на окружающую среду

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения города Краснодара повлечёт увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции объектов системы теплоснабжения неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;

- образование определенных видов и объёмов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;

- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

- работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

- предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;

- при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включённым двигателем;

- не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);

- для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;

- организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;

- для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожуха и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;

- предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязнённого поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;

- для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колёс строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;

не допускать захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламления прилегающей территории, слива топлива и масел на поверхность почвы;

не допускать сжигания отходов на строительной площадке;

строительный мусор складировать в специально отведённых местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

изменение гидрогеологических характеристик местности;

изъятие озеленённой территории под размещение хозяйственного объекта; нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;

развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развёртыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Проведение анализа воздействия на окружающую среду на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в сфере теплоснабжения.

Реализация решений по развитию системы теплоснабжения города Краснодара должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

2.1.12. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Динамика средних утверждённых цен (тарифов) на отпущенную тепловую энергию ТСО города Краснодара представлена ниже (Табл. 2.6.).

Табл. 2.6. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию ТСО города Краснодара

№ п/п	Наименование ТСО	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	АО «Краснодартеплосеть»	1 458,44	1 467,01	1 498,28	1 558,21
2.	Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»	1 727,22	1 727,22	1 727,22	1 796,31
	Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» СЦТ на участке «ООО «Лукойл-Кубаньэнерго-ТКЗ»	933,22	933,22	933,22	970,55
3.	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	873,4	894,51	913,35	949,88
4.	Филиал «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М» (сцт Станция)	1 883,95	1 921,63	2 000,41	2 080,43
	ООО «Ромекс тепловая энергия» (ранее АО «РАМО-М» Филиал «КВЭП» (сцт Котельная)	1 774,13	1 820,97	1 893,81	1 969,56
5.	ООО «Тепло» (ранее ОАО «МЖК «Краснодарский»)	979,69	2 780,44	2 867,23	2 981,92
6.	ООО «Карасунские тепловые сети»	2 026,84	2 063,72	2 074,63	2 157,62
7.	ООО «ТехноГарант» (ранее ООО «ЭкоСервис»)	1 176,94	1 215,63	1 215,57	1 264,19
8.	ООО «Универсал-Плюс-Сервис»	2 020,94	2 119,67	2 198,83	2 286,78
9.	ПАО «Краснодарзернопродукт» (прекратило деятельность с 18.12.2019)	1 494,63	-	-	-
10.	ФГБОУ ВО «КубГТУ»	1 547,48	1 595,98	1 659,82	1 726,21
11.	ООО «Центр содействия бизнесу «ПИК»	2 315,09	2 323,18	2 356,20	2 450,45
12.	ЗАО «Лотос» (1-я СЦТ ул. Шоссе Нефтяников)	1 479,49	1 491,12	-	#ЗНАЧ!
	ЗАО «Лотос» (2-я СЦТ ул. Красная)	1 962,91	2 014,21	1 962,60	2 041,10
13.	АО МПМК «Краснодарская-1» (СЦТ на отопление)	1 861,18	1 876,22	1 876,22	1 951,27
	АО МПМК «Краснодарская-1» (СЦТ на ГВС)	1 414,93	1 444,45	1 477,17	1 536,26
14.	АО «Региональная теплосетевая компания»	-	-	-	-
15.	ФГБНУ «НЦЗ им. П.П. Лукьяненко»	1 336,21	1 368,16	1 410,58	1 467,00
16.	АО «Краснодарский приборный завод «Каскад» (оказывают услуги теплоснабжения по цене, определяемой по соглашению сторон)	1 629,24	1 657,36	-	-
17.	ЗАО «ОБД»	-	-	-	-
18.	АО «Краснодарстрой»	-	-	-	-
19.	ТСЖ ЖК «Солнечный»	1 491,58	1 561,18	1 725,07	1 794,07
20.	АО «Международный аэропорт «Краснодар»	2 160,13	2 296,91	2 377,48	2 472,58
21.	Филиал Краснодарское УТТ и СТ ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	1 685,81	1 741,56	1 811,21	1 883,66
22.	Филиал № 1 АО МПБК «Очаково»	1 025,95	1 019,93	1 019,93	1 060,73
23.	ОАО «Краснодарнефтегеофизика» (прекратило деятельность с 01.01.2021)	1 670,19	1 721,55	-	-
24.	ИП Гредин Е. Ю.	2 492,93	2 655,52	2 788,94	2 900,50
25.	ООО «Дунай»	2 790,89	2 894,09	3 047,15	3 169,04
26.	ФГБУ «Краснодарская МВЛ»	2 152,47	2 302,53	2 351,26	2 445,31
27.	ООО «Южное тепло-энергетическое предприятие»	3 538,70	3 698,77	3 854,81	4 009,00

№ п/п	Наименование ТСО	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
28.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 1 котельные № 21, 150, 151, 154, 155, 157, 183, 188, 200, 228, 231, 232, 254, 277–279, 2.1, 2.3, 195)	1 784,89	1 843,96	1 917,71	1 994,42
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 2 котельные № 4, 9, 24, 39, 45, 49, 156, 185, 190, 191)	1 274,97	1 317,16	1 369,81	1 424,60
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 4 котельные № 8, 16, 23, 25, 35, 50, 82, 92, 152, 153, 160, 181, 184, 186, 187, 189, 192, 193, 201, 236, 259, 260, 262, 276)	2 595,00	2 162,10	-	-
	ООО «ЮгЭнергоИнвест» по СЦТ котельных № 21, 150, 157, 183, 188, 228, 231, 232, 233, 254, 278, 2.1, 4, 24, 39, 45, 156, 185, 195, 36, 68, 253, 258, 265, 266	-	-	1 773,66	1 844,61
29.	ЗАО «Александрия»	2 039,75	2 198,24	2 322,25	2 415,14
30.	ККО ОГО «ВФСО «Динамо»	1 827,79	1 900,07	1 992,94	2 072,66
31.	ООО «Строй-Новация»	1 427,06	1 391,10	1 414,27	1 470,84
32.	ИП Карапетян Л. К.	1 669,24	-	-	-
33.	ООО «Краснодар Тепло» (ранее ООО «ИнжКомСтрой» (СЦТ: котельные по ул. Петра Метальникова, ул. Кирилла Россинского)	1 708,42	1 494,26	1 524,15	1 585,12
34.	ГБУЗ «Детская краевая клиническая больница»	1 314,30	1 332,12	1 355,87	1 410,10
35.	ОАО «Компания Импульс»	2 122,19	2 150,76	2 150,76	2 236,79
36.	ООО «Теплосервис-2000» (прекратило деятельность 01.01.2020)	1 857,78	-	-	-
37.	МУП совхоз «Прогресс»	1 558,40	1 609,97	1 674,34	1 741,31
38.	ООО «Нефтегазтехнология-Ресурс»	1 493,86	1 519,45	1 532,28	1 593,57
39.	ООО «ВИРА»	2 505,51	2 593,88	2 697,62	2 805,52
40.	ООО «КНВЛ групп» (ранее ООО «Промавтоматика-Инвест»)	2 994,46	3 054,04	2 848,49	2 962,43
41.	ФГБОУ ВО «КГИК»	1 343,92	1 388,39	1 443,92	1 501,68
42.	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг» (ранее ООО «ВиПСтрой») (с 11.11.2020 на ОСН)	1 911,61	1 893,35	1 652,19	1 718,28
	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг» (ранее ООО «ВиПСтрой») СЦТ г. Краснодар, пер. Гаражный, 7 (с 11.11.2020 на ОСН)	1 482,75	1 482,75	1 300,74	1 352,77
	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг», СЦТ ул. Кореновская, 3 (с 11.11.2020 на ОСН)	-	1 536,82	1 332,07	1 385,35
43.	ООО «РСО-ЮГ» (прекратили регулируемый вид деятельности с 01.01.2021)	1 814,39	1 850,68	-	-
44.	ООО «Магнит Фарма» (ранее ООО «ТД» СИА ГРУПП)	1 291,95	1 492,17	1 520,71	1 581,54
45.	ООО «ТеплоДар94»	2 478,10	1 894,03	2 561,37	2 663,82
46.	ООО «ЮгСети»	1 964,89	1 964,89	2 004,17	2 084,34
47.	ООО ФИК «Бизнес Проект»	2 251,70	1 894,03	1 888,79	1 964,34
48.	ООО «Теплопрофиль» (установлен тариф 17.07.2019)	2 139,47	2 141,91	2 172,28	2 259,17
49.	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (СЦТ на отопление)	1 714,74	1 771,49	1 842,36	1 916,05
	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (СЦТ на ГВС)	1 868,89	1 930,73	2 007,95	2 088,27
50.	ПАО «Агрокомбинат «Тепличный» (прекратило регулируемый вид деятельности с 01.01.2020)	2 336,54	-	-	-

№ п/п	Наименование ТСО	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
51.	ООО «Корпус» (прекратило регулируемый вид деятельности с 01.01.2021)	2 616,21	2 664,69	-	-
52.	АО «КНПЗ-КЭН»	1 111,88	1 115,25	1 118,61	1 163,35
53.	ООО «Ноябрь»	1 551,76	1 583,16	1 626,57	1 691,63
54.	ООО «Лидер»	1 870,00	1 789,78	1 792,19	1 863,88
55.	ООО «Теплоэнергетик» (прекратило деятельность)	1 289,97	-	-	-
56.	ООО «Хранитель»	2 109,26	2 023,30	-	-
57.	ООО «Теплосервис» (прекратило деятельность)	2 153,82	-	-	-
58.	ООО «Меркурий» (тариф установлен с 01.07.2020 впервые)	-	2 161,46	2 204,69	2 292,88
59.	ООО УК «Домус» (тариф установлен с 01.01.2021 впервые)	-	-	2 337,44	2 430,94
60.	ООО «Кубанская Тепловая Компания» (тариф установлен с 01.01.2021 впервые)	-	-	2 038,57	2 120,11
61.	ООО «Тепловая Транспортная Компания» (СТЦ ул. Конгрессная, 39) (тариф установлен с 16.06.2021 впервые)	-	-	1 946,65	2 024,52
	ООО «Тепловая Транспортная Компания» (СТЦ 1-й проезд Лиговский) (тариф установлен с 17.12.2021 впервые)	-	-	1 778,37	1 849,50

Подраздел II.П. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

В городе Краснодаре действует порядка 40 организаций в области водоснабжения и водоотведения, самые крупные из которых:

ООО «Краснодар Водоканал»;

МУП ВКХ «Водоканал»;

ООО «Объединённый Водоканал» (ООО «ОВК»);

ООО «Коммунальная энергосервисная компания» (ООО «КЭСК»).

Порядка 70% всей воды в городе поставляется потребителям от источников (водозаборов) ООО «Краснодар Водоканал».

Для других водоснабжающих организаций города характерна работа в качестве сетевых организаций при подаче воды от сетей ООО «Краснодар Водоканал». Собственные источники водоснабжения являются, как правило, не слишком мощными и обеспечивают небольшой круг потребителей.

При этом отдельно необходимо отметить крупные организации, такие как:

ООО «Краснодарская энерго-сервисная компания» поставляет потребителям свыше 11 млн м³ воды в год;

филиал «Краснодарское водохранилище» ФГБВУ «Центррегионводхоз» поставляет потребителям до 9 млн м³ воды в год;

Краснодарский территориальный участок Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» поставляет потребителям и для собственных нужд 3 млн м³ воды ежегодно;

МУП ВКХ «Водоканал» поставляет потребителям до 2,5 млн м³ воды в год;

ООО «Объединённый водоканал» поставляет потребителям свыше 1 млн м³ воды в год.

Табл. 2.7. Сведения о фактических объёмах поставки воды через централизованные системы водоснабжения на территории города Краснодара в 2022 г.

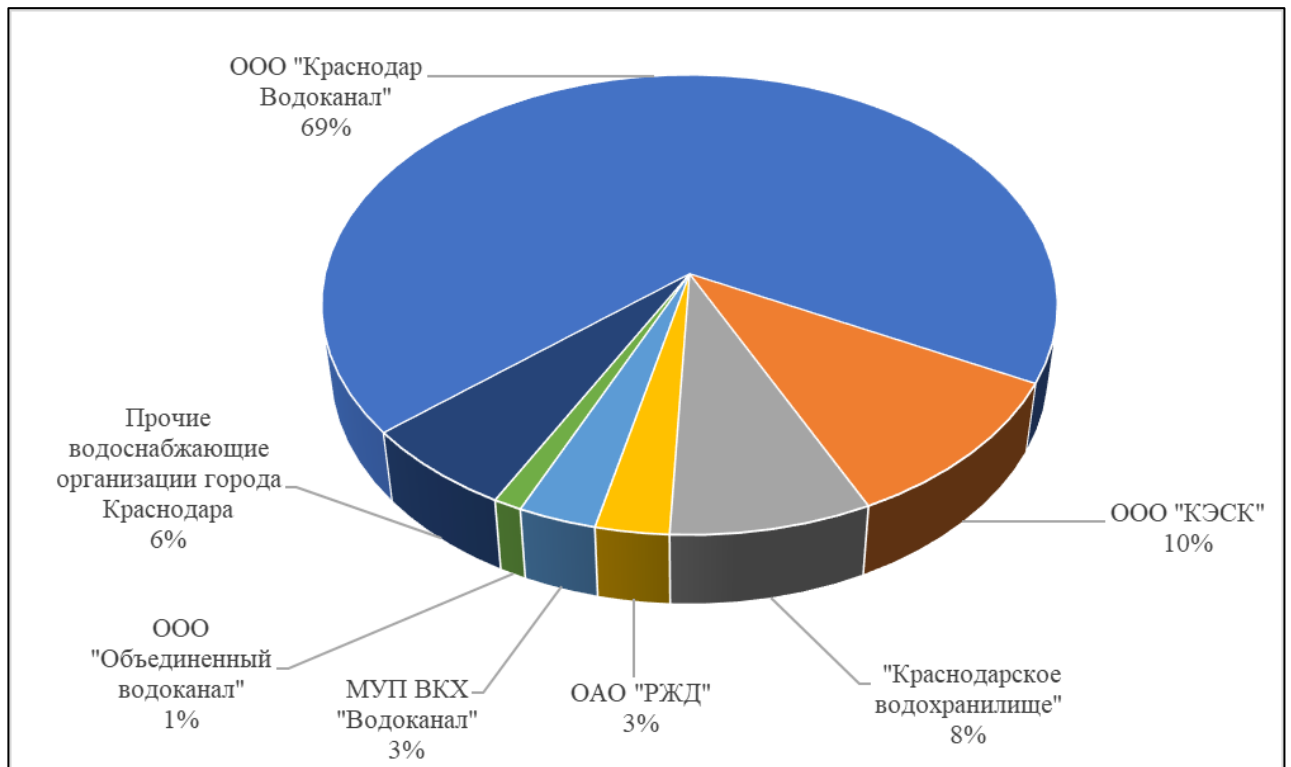
№ п/п	Наименование и показатели водоснабжающих организаций	Единица измерения	2022 г.
1.	ООО «Краснодар Водоканал»		
1.1.	Добыча воды	тыс. м ³	77 145
1.2.	Покупная вода	тыс. м ³	8 049
1.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	1 623
1.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	83 571
1.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	60 081
1.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	23 490
2.	МУП ВКХ «Водоканал»		
2.1.	Добыча воды	тыс. м ³	3 452
2.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
2.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
2.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	3 452
2.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	2 348
2.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	1 104

№ п/п	Наименование и показатели водоснабжающих организаций	Единица измерения	2022 г.
3.	АО «Компания Импульс»		
3.1.	Добыча воды	тыс. м ³	30
3.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
3.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
3.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	30
3.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	26
3.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	4
4.	АО «Международный Аэропорт «Краснодар»		
4.1.	Добыча воды	тыс. м ³	683
4.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
4.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	2
4.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	681
4.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	438
4.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	243
5.	АО «Объединение»		
5.1.	Добыча воды	тыс. м ³	63
5.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
5.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
5.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
5.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	63
5.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
6.	ИП Кристя Э.В.		
6.1.	Добыча воды	тыс. м ³	426
6.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
6.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
6.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	426
6.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	405
6.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	20
7.	ООО «Аквапрофиль»		
7.1.	Добыча воды	тыс. м ³	1 401
7.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
7.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
7.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 401
7.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 340
7.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	61
8.	ООО «Афипский НПЗ»		
8.1.	Добыча воды	тыс. м ³	1 290
8.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
8.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	340
8.4.	Собственные нужды и Отпуск в сеть	тыс. м ³	949
8.5.	Полезный отпуск воды сторонним потребителям	тыс. м ³	66
8.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	884
9.	ООО «ВСВ -Водоканал»		
9.1.	Добыча воды	тыс. м ³	1 095
9.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
9.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
9.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 095
9.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 081
9.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	14
10.	ООО «Вишнёвый сад»		
10.1.	Добыча воды	тыс. м ³	63
10.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
10.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
10.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
10.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	32
10.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	31
11.	ООО «ККЗБ»		
11.1.	Добыча воды	тыс. м ³	63

№ п/п	Наименование и показатели водоснабжающих организаций	Единица измерения	2022 г.
11.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
11.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
11.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
11.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	63
11.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
12.	ООО «КЭСК»		
12.1.	Добыча воды	тыс. м ³	10093
12.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
12.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
12.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	10050,59
12.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	11 520
12.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	760,12
13.	ООО «Калининский водоканал»		
13.1.	Добыча воды	тыс. м ³	1 174
13.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
13.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
13.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 174
13.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 116
13.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	58
14.	ООО «Лидер»		
14.1.	Добыча воды	тыс. м ³	216
14.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
14.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
14.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	216
14.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	4
14.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	212
15.	ООО «Универсал-Плюс-Сервис»		
15.1.	Добыча воды	тыс. м ³	15
15.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
15.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
15.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	15
15.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	15
15.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	0
16.	ООО «ЮгТеплоЭнерго»		
16.1.	Добыча воды	тыс. м ³	0,02
16.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
16.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	0,02
16.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	-
16.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	-
16.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
17.	ООО «Центр содействия бизнесу «ПИК»		
17.1.	Добыча воды	тыс. м ³	12
17.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
17.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
17.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	12
17.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	10
17.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	1
18.	Краснодарский территориальный участок Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»		
18.1.	Добыча воды	тыс. м ³	3 240
18.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
18.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
18.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	3 240
18.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 148
18.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	2 092
19.	ФГБНУ «НЦЗ им. П.П. Лукьяненко»		
19.1.	Добыча воды	тыс. м ³	267
19.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-

№ п/п	Наименование и показатели водоснабжающих организаций	Единица измерения	2022 г.
19.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
19.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	267
19.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	188
19.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	78
20.	ФГБОУ ВО «КГИК»		
20.1.	Добыча воды	тыс. м ³	87
20.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
20.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
20.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	87
20.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	56
20.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	31
21.	Филиал АО «Черномортранснефть» «КРУМН»		
21.1.	Добыча воды	тыс. м ³	25
21.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
21.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
21.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	25
21.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	8
21.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	17
22.	Филиал «Краснодарское водохранилище» ФГБВУ «Центррегионводхоз»		
22.1.	Добыча воды	тыс. м ³	8 875
22.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
22.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
22.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	8 875
22.5.	Полезный отпуск воды осуществляется в сети ООО «Краснодар Водоканал» и учитывается в отпуске последнего	тыс. м ³	8 410
22.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	465
23.	ООО «Объединённый водоканал»		
23.1.	Добыча воды	тыс. м ³	1 260
23.2.	Покупная вода	тыс. м ³	-
23.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
23.4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 260
23.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 158
23.6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	102
24.	ИТОГО по городу Краснодару		
24.1.	Добыча воды	тыс. м³	110 806
24.2.	Покупная вода ООО «Краснодар Водоканал» (учтена в добыче «Краснодарского водохранилища»)	тыс. м³	8 049
24.3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м³	7 486
24.4.	Отпуск в сеть	тыс. м³	111 805
24.5.	Полезный отпуск воды	тыс. м³	86 681
24.6.	Расходы и потери воды	тыс. м³	25 124

Рис. 2.5. Доля водоснабжающих организаций города в общем производстве (добыче) питьевой воды



2.2.2. Характеристика системы

В состав системы водоснабжения города Краснодара входят:

- водоприёмные сооружения;
- резервуары, служащие для регулирования давления и хранения воды в системе водоснабжения;
- сооружения для очистки воды;
- насосные станции;
- водоводы и водопроводные сети.

Водоснабжение города базируется на поверхностных и подземных источниках. Основными подземными источниками воды в городе Краснодаре являются артезианские скважины. Поверхностный забор воды для города Краснодара осуществляется из Краснодарского водохранилища. От ВЗУ вода поступает в водопроводную сеть города.

Для очистки воды используется шесть ступеней: механическая очистка, хлорирование, химическая очистка с помощью коагулянтов, отстаивание, фильтрование и снова хлорирование. После очистки питьевая вода поступает в резервуары, а затем к потребителям. Качество питьевой воды является приоритетным критерием в системе водоснабжения. Все организации, имеющие собственные ВЗУ, ежегодно предоставляют результаты химических анализов.

В целом в городе используется современное оборудование в системе водоснабжения, происходит обновление оборудования насосных станций и скважин. Так, в большинстве организаций, в том числе таких крупных как ООО «Краснодар Водоканал», ООО «КЭСК» и др. приняты и реализуются инвестиционные

программы, направленные на повышение эффективности и надёжности водоснабжения. Действующие в настоящее время инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения приведены ниже.

В таблицах ниже (Табл. 2.8.-Табл. 2.10.) приведены сведения об основном оборудовании водоснабжающих организаций города, предоставивших соответствующие сведения.

Снабжение потребителей города Краснодара холодной питьевой водой осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Общая протяжённость водопроводных сетей города Краснодара по паспортным данным составляет более 1 700 км. Износ водопроводных сетей составляет около 57%, что приводит к появлению ненормативных потерь воды.

В городе выполнены кольцевые и тупиковые сети водоснабжения. Водопроводные сети, выполнение по кольцевой схеме, повышают надёжность и предотвращает застой воды в водопроводных сетях. Трассы водопроводных сетей увязаны с вертикальной и горизонтальной планировкой местности и линиями прочих инженерных сетей. Водопроводные сети противопожарного назначения совмещены с хозяйственно-питьевыми водопроводными сетями. Для обеспечения противопожарной безопасности на сетях водоснабжения размещены пожарные гидранты. Пожарные гидранты расположены в соответствии с требованиями нормативной документации.

Табл. 2.8. Сведения о водозаборах, эксплуатируемых ООО «Краснодар Водоканал»

Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м ³ /ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Кол-во об/мин	Напряжение (В)	Технологический номер
Водозабор «Витаминкомбинат»								
Машинный зал	1Д1250-636	5AMH315S4	1050	44	200	1485	380	1
	1Д1250-636	ДАВ-315-4У3	1050	44	315	1500	6000	2
	Wilo SCP 300-400 НАС	Siemens 1LE55033AB633AB 3-Z	1690	39	250	1490	380	3
	1Д1250/63а	ДАВ-250-4У3	550	74	250	1500	6000	4
	D200-340А	АДЧР250М4Б01У2	735	33,2	90	1480	380	5
Водозабор «Ново-Северный»								
Машинный зал	Д1250-63	ДАЗО-315-10-1500	1250	63	315	1500	380	1
	Wilo SCP 300-400 НАС	Siemens 1LE55033AB633AB 3-Z	1690	39	250	1490	380	2
	D300-460В-390	A355SMA4FB	1620	53	250	1488	380	3
Водозабор «Восточный-1»								
Машинный зал	1Д1250-636	5AMH280S6	740	24	90	1000	380	1
	Д1250-63	ДАВ-315-4У3	1250	63	315	1500	380	2
	1Д1250-636	5AMH315S4	1050	44	200	1500	380	3
	Д1250-63	ДАВ-315-4У3	1250	63	315	1500	380	4
	Д1250-63	ДАВ-315-4У3	1250	63	315	1500	380	5
	Д1250-63	ДАВ-315-4У3	1250	63	315	1500	380	6
Водозабор «Восточный-2»								
Машинный зал	Д3200-33	ДАН-355М-6У3	3200	33	250	1000	380	1
	12 НДС	А-НД-4М	1250	65	320	1500	380	2
	12 НДС	А-НД-4М	1250	65	320	1500	380	3
	12 НДС	А-НД-4М	1250	65	320	1500	380	4
	Д3200-33	А-400У-6	3200	33	400	1000	380	6
Станция обезжелезивания	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	559	34	75	1485	380	1
	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	559	34	75	1485	380	2
	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	559	34	75	1485	380	3
	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	559	34	75	1485	380	4
	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	509	34	75	1485	380	2
	Grundfos	Siemens 1LG6 280-4AA90-Z	509	34	75	1485	380	1

Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Кол-во об/мин	Напряжение (В)	Технологический номер
Водозабор «им. Кирова»								
водозабор «им. Кирова»	Насос WILO SCP250/360HA	ВЭМЗ 7AVER280M4БУЗ	1100	30	132	1485	380	1
	Насос WILO SCP250/360HA	ВЭМЗ 7AVER280M4БУЗ	1100	30	132	1485	380	2
	Kirloskar UP250/3	ВЭМЗ 7AVER250S4БУЗ	640	28	75	1485	380	3
	Kirloskar UP250/3	ВЭМЗ 7AVER250S4БУЗ	640	28	75	1485	380	4
Водозабор «Первомайский»								
водозабор «Первомайский»	1Д1250/63		800	28	90	900	380	1
	8НДВ		550	82	200	1500	380	2
	Wilo SCP200/310HAC-45/4		460	26	45	1450	380	3
	1Д1250/63		800	28	90	900	380	4
	Д630		630	50	160	1500	380	5
	КМ 100-65-200		100	50	30	3000	380	6
	КМ 100-65-200		100	50	30	3000	380	7
Водозабор «Ново-Западный»								
Машинный зал	Д SCP 400/540HBC Wilo	U 400/690	2500	34	315	993	380	1
	Д3200/33-2	A 400Y-6M	3200	33	400	1000	380	2
	12НДС	A113-4	1250	65	250	1450	380	4
	Д 20-24 DV Wilo	U 400/690	4000	36	500	992	380	5
	Д3200/33-2	A-4-400-6МУЗ	3200	33	400	1000	380	6
	Д300/70	A355X-4	1080	69	315	1450	380	7
Водозабор «Северо-Западный»								
Машинный зал	1Д500/63	4АНН-280М-4УЗ	500	63	160	1450	380	1
	D150-380B-370-УХЛ3.1	АДЧС280М4Б01У2	475	40	90	1450	380	2
	D150-380B-370-УХЛ3.1	АДЧС280М4Б01У2	475	40	90	1450	380	3
	1Д315/50	5АН-200L2У3	315	50	75	2900	380	4
	1Д315/50	5АН-200L2У3	315	50	75	2900	380	5

Табл. 2.9. Сведения о водозаборах ООО «КВС»

№ п/п	Скважина	Источник водоснабжения (водозабор)	Месторасположения скважины	Год бурения	Глубина (м)	Дебит проектный (м³/час)	Дебит фактический (м³/час)	Марка насоса	Марка э/д	Мощность (кВт)
1.	№ 362	Водозабор г. Краснодар, ул. Западный Обход	на расстоянии 100 м на север от асфальтной дороги, ведущей к супермаркету Леруа Мерлен и на расстоянии 30 м на юго-восток от скважины № 363	2020	355	30	40	ЭЦВ 8-25-150	ЭЦВ 8-25-150	17
2.	№ 363	Водозабор г. Краснодар, ул. Западный Обход	на расстоянии 30 м на северо-запад от скважины № 362	2020	216	40	45	ЭЦВ 8-40-90	ЭЦВ 8-40-90	15
3.	№ 405	Водозабор г. Краснодар, ул. Западный Обход	на расстоянии 17 м на восток от западного ограждения ЗСО и на расстоянии 28 м на юг от северного ограждения	2021	355	30	40	ЭЦВ 8-25-100	ЭЦВ 8-25-100	11

Табл. 2.10. Перечень насосных станций и РЧВ ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
1.	г. Краснодар, ул. им. Думенко, 2 (Литер 101)	D150-380А-УКЛЗ.1	АДЧР280S4Б01У2	545	50	110	1,6–2,2	5,0	2*5000 м³
		Д320-50	4АМНУ225М2У4	320	50	90	1,6–2,2	5,0	
		Д 500/63	5АМН280В4У3	500	63	160	1,6–2,2	5,0	
		Д 500/63	5АМН280В4У4	500	63	160	1,6–2,2	5,0	
		D200-450В-а-УХЛЗ.1	АДЧР315S4Б02У2	795	52	160	1,6–2,2	5,0	
		Д 500/63	5АМН280В4У6	500	63	160	1,6–2,2	5,0	
2.	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 5	1Д200-90	А250S2У3	180	74	75	1,6–2,0	6,2	1*250 м³
		Wilo NL 80/250-45		150	65	45	1,6–2,0	6,2	1*500 м³
3.	г. Краснодар, «Турист»	К 100-65-250	4АМ200М2У4	100	80	45	1,6–2,0	6,2	1*1000 м³
		Wilo NL 80/250-45		150	65	45	1,6–2,0	6,2	
		4 К-6	не установлен	90	85	37	1,6–2,0	6,2	
		1Д315-71	А280S2У3	315	71	110	1,6–2,0	6,2	
		1Д315-71	А280S2У3	315	71	110	1,6–2,0	6,2	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
4.	г. Краснодар, ул. Речная, 5	1Д315-71	4А225	300	62	90	1,5–1,8	4,0–5,5	1*1000 м³
		Wilo NL 80/200-37		160	55	37	1,5–1,8	4,0–5,5	
		Wilo NL 80/200-37		160	55	37	1,5–1,8	4,0–5,5	
		1Д315-71	А280S2У3	315	71	110	1,5–1,8	4,0–5,5	
		Wilo BL 65/170-15		80	40	15	1,5–1,8	4,0–5,5	
5.	г. Краснодар, ул. им. Федора Лузана, 5	ЕВАРА GS 65-200-203/ В1	4АМ225М2У2	120	52	30	1,6–2,1	4,8–5,4	1*1000 м³
		Wilo NL 50/250-15-2-12	4АМ225М2У2	50	55	15	1,6–2,1	4,8–5,4	1*2000 м³
		Д200-90	4АМУ225М2У2	200	90	55	1,6–2,1	4,8–5,4	
		Д200-90	4АМУ225М2У2	200	90	55	1,6–2,1	4,8–5,4	
		ЕВАРА GS 65-200-203/ В1	4А200L2У3	120	52	30	1,6–2,1	4,8–5,4	
6.	г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 34	КМ 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50	50	15	1,2–1,5	4,5	
		КМ 80-50-200	АИР160S2ЖУ3	50	50	15	1,2–1,5	4,5	
		КМ 80-50-200	5А160S2ЖУ2	50	50	15	1,2–1,5	4,5	
		4 К-6	АИР180М2ЖУ2	90	85	37	1,2–1,5	4,5	
		КМ 100-65-200	АИР180М2ЖУ2	100	50	30	1,2–1,5	4,5	
7.	г. Краснодар, ул. им. Рылеева, 354/1	Wilo il 80/210-30/2	Q2E FA 200L2B-93 N	170	61	30	1,2–1,5	5,5	4*500 м³
		Wilo il 80/210-30/2	Q2E FA 200L2B-93 N	170	61	30	1,2–1,5	5,5	
		Wilo il 80/210-30/2	Q2E FA 200L2B-93 N	170	61	30	1,2–1,5	5,5	
		Wilo il 80/210-30/2	Q2E FA 200L2B-93 N	170	61	30	1,2–1,5	5,5	
		Wilo il 80/210-30/2	Q2E FA 200L2B-93 N	170	61	30	1,2–1,5	5,5	
8.	г. Краснодар, ул. им. Тургенева, 158	КМ 100-65-200	АИР180М2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	5,5	1*250 м³
		КМ 100-65-200	АИР180М2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	5,5	1*500 м³
		4 К-8	не установлен	90	55	22–30	1,5–1,8	5,5	
		КМ 100-65-200	АИР180М2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	5,5	
		КМ 100-65-200	АИР180М2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	5,5	
9.	г. Краснодар, ул. Красных Партизан, 242	Waterstry SB32-3		30	42	5,5	1,6–1,9	5,4	2*500 м³
		КМ 100-65-200		90	40	22	1,6–1,9	5,4	1*700 м³
		КМ 100-65-200		100	50	30	1,6–1,9	5,4	
		КМ 100-65-200		100	50	30	1,6–1,9	5,4	
		NL 50/200-15-2-12		56	52	15	1,6–1,9	5,4	
		NL 50/200-15-2-12		56	52	15	1,6–1,9	5,4	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
10.	г. Краснодар, ул. Красная, 153	Waterstry SB20-5		20	57	5,5	1,2-1,5	5,4	1*300 м³
		КМ 100-65-200		100	50	30	1,2-1,5	5,4	
		Waterstry SB20-5		20	57	5,5	1,2-1,5	5,4	
		КМ 100-65-200		100	50	30	1,2-1,5	5,4	
11.	г. Краснодар, ул. им. Котовского, 102	КМ 100-65-200		100	50	30	1,2-1,5	5,2	2*300 м³
		КМ 100-65-200		100	50	30	1,2-1,5	5,2	
		IL 80/200-22/2		90	50	22	1,2-1,5	5,2	
		IL 80/200-22/2		90	50	22	1,2-1,5	5,2	
		Waterstry SB45-2		40	42	7,5	1,2-1,5	5,2	
12.	г. Краснодар, ул. Красная, 145/1	К 100-65-200		100	50	30	1,2-1,5	5,5	2*300 м³
		КМ 100-65-200		90	40	22	1,2-1,5	5,5	
		КМ 100-65-200		90	40	22	1,2-1,5	5,5	
13.	г. Краснодар, ул. им. Чапаева, 58	ЕТВ 065-050-160		60	35	11	1,2-1,5	4,2	
		ЕТВ 065-050-160		90	55	22	1,2-1,5	4,2	
		4 К 8		45	55	17	1,2-1,5	4,2	
		4 К 8		45	55	17	1,2-1,5	4,2	
14.	г. Краснодар, ул. им. Орджоникидзе, 29	3 КМ-6		45	55	17	1,2-1,5	4,0	
		3 КМ-6		45	55	17	1,2-1,5	4,0	
15.	г. Краснодар, ул. Северная, 288	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2-1,5	3,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2-1,5	3,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2-1,5	3,5	
16.	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 25	JETEX KHM 50-125		40	25	5,5	1,5-1,8	3,5	
		JETEX KHM 50-125		40	25	5,5	1,5-1,8	3,5	
17.	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 11	Helix first V3603/2-5 32/50		32	50	7,5	1,5-1,8	5,2	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,5-1,8	5,2	
		КМ 80-50-200		100	50	30	1,5-1,8	5,2	
		Helix first V3603/2-5 32/50		32	50	7,5	1,5-1,8	5,2	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,5-1,8	5,2	
		КМ 8/18		8	18	2,2	1,5-1,8	5,2	
18.	г. Краснодар, ул. им. Карла Маркса, 14	КМ 80-50-200		50	50	15	1,5-1,8	5,2	1*250 м³
		NL 50/250-11-2-12		35	55	11	1,5-1,8	5,2	
		NL 50/250-11-2-12		35	55	11	1,5-1,8	5,2	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,5-1,8	5,2	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
19.	г. Краснодар, ул. Брянская, 2а	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	4,5	1*50 м³
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	4,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	4,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	4,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	4,5	
20.	г. Краснодар, ул. им. Гагарина, 135	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	4,2	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	4,2	
21.	г. Краснодар, ул. им. Гагарина, 250	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	3,8	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	3,8	
22.	г. Краснодар, ул. Комсомольская, 55	Насосная установка GRUNDFOS		64	60	11	1,2–1,5	4,6	
23.	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 9/1	КМ 80-50-200		50	50	15	1,2–1,5	5,0	
24.	г. Краснодар, (Аврора)	Helix V5203/2-1 Wilo		50	42	11	1,2–1,5	5,0	
		Helix V5203/2-1 Wilo		50	42	11	1,2–1,5	5,0	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,2–1,5	5,0	
25.	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 9 (Госпиталь ИОВ)	3 КМ-6		45	55	17	1,2–1,5	4,5	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,2–1,5	4,5	
		4 К-8		90	55	37	1,2–1,5	4,5	
		4 К-8		90	55	37	1,2–1,5	4,5	
26.	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 60	КМ 80-50-200		50	50	15	1,2–1,5	5,0	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,2–1,5	5,0	
		Waterstry SB 32-4		32	52	7,5	1,2–1,5	5,0	
		Waterstry SB 32-4		32	52	7,5	1,2–1,5	5,0	
27.	г. Краснодар, ул. Советская, 40	КМ 80-50-200		50	50	15	1,5–1,8	5,0	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	5,0	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	5,0	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,5–1,8	5,0	
28.	г. Краснодар, ул. Одесская, 40	JETEX KHM 50-125		40	25	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	3,5	
		JETEX KHM 50-125		40	25	5,5	1,2–1,5	3,5	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
29.	г. Краснодар, ул. Красная, 5	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,5–1,8	5,0	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	5,0	
		3 КМ-6		45	55	15	1,5–1,8	5,0	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,5–1,8	5,0	
30.	г. Краснодар, ул. им. Чапаева, 81	Wilo-Hydro GL 2 MVI 805		8	45	2,2	1,2–1,5	4,0	
31.	г. Краснодар, ул. Гаражная, 77	КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		К 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		К 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
32.	г. Краснодар, ул. Гаражная, 45	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	4,5	1*50 м³
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	4,5	
33.	г. Краснодар, ул. Красная, 1	К 45/30		45	30	5,5	1,5-2,0	4,0	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,5-2,0	4,0	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,5-2,0	4,0	
34.	г. Краснодар, ул. Офицерская, 45	BL 32/160		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		BL 32/160		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
35.	г. Краснодар, ул. Октябрьская, 179	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
36.	г. Краснодар, ул. Северная, 265	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
37.	г. Краснодар, ул. им. Брюсова, 18	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
38.	г. Краснодар, ул. им. Мичурина, 16	КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
39.	г. Краснодар, ул. Октябрьская, 21	Насосная станция водоснабжения wilo-Hydro GL 3mvi404		25	15	3,0	1,2–1,5	3,2	
40.	г. Краснодар, ул. Октябрьская, 93	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
41.	г. Краснодар, ул. им. Гоголя, 30	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
42.	г. Краснодар, ул. Индустриальная, 7	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	2,2	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	2,2	
43.	г. Краснодар, ул. Длинная, 34	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		2 КМ-6		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
44.	г. Краснодар, ул. Калининградская, 36	КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,0–1,2	3,5	
		КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,0–1,2	3,5	
45.	г. Краснодар, ул. им. Красина, 2	2 КМ-6		20	30	4,5	1,2–1,5	3,0	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	3,0	
46.	г. Краснодар, ул. Северная, 253	КМ 65-50-160а		25	32	5,5	1,0–1,2	3,5	
		КМ 65-50-160а		25	32	5,5	1,0–1,2	3,5	
47.	г. Краснодар, ул. Советская, 21	Установка повышения давления ANTARUS 2 MVI 1604-6/PSG-FC		25	15	3,0	1,2–1,5	3,2	
48.	г. Краснодар, ул. Станкостроительная, 19	КМ 65-50-125		25	20	3,0	1,5–1,7	3,5	
		КМ 65-50-125		25	20	3,0	1,5–1,7	3,5	
49.	г. Краснодар, ул. им. Тургенева, 106	КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160а		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
50.	г. Краснодар, ул. им. Тургенева, 122	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
51.	г. Краснодар, ул. Алма-Атинская, 148	КМ80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,5	4,2	
		КМ65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	4,2	
		КМ65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	4,2	
52.	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 79	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2–1,5	3,2	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2–1,5	3,2	
53.	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 22	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2–1,5	3,5	
		К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
54.	г. Краснодар, ул. Минская, 120	К 20/30		20	30	4,0	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	3,5	
55.	г. Краснодар, ул. Октябрьская, 66	К 20/30		20	30	4,0	1,0–1,2	2,8	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,0–1,2	2,8	
56.	г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, 20	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2–1,5	3,5	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2–1,5	3,5	
57.	г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, 25	КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	3,5	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2–1,5	3,5	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
58.	г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, 117	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2-1,5	3,5	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2-1,5	3,5	
59.	г. Краснодар, ул. Раппилевская, 135	КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2-1,5	3,2	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2-1,5	3,2	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2-1,5	3,2	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,2-1,5	3,2	
		КМ 80-50-200		50	50	15	1,2-1,5	3,2	
60.	г. Краснодар, ул. им. Чкалова, 75	К 8/18		8	18	1,5	1,0-1,2	3,2	
		К 8/18		8	18	1,5	1,0-1,2	3,2	
		К 20/30		20	30	4,0	1,0-1,2	3,2	
		К 20/30		20	30	4,0	1,0-1,2	3,2	
61.	г. Краснодар, ул. Бакинская, 5	КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2-1,5	3,2	
		КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,2-1,5	3,2	
62.	г. Краснодар, ул. Минская, 126	КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,0-1,2	3,2	
		КМ 50-32-125		12,5	20	1,5	1,0-1,2	3,2	
63.	г. Краснодар, ул. Северная, 269	КМ 65-50-125		20	18	2,2	1,0-1,2	3,2	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,0-1,2	3,2	
64.	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 89а	КМ 50-32-125а		12,5	20	1,5	1,5-1,8	3,2	
		КМ 50-32-125а		12,5	20	1,5	1,5-1,8	3,2	
65.	г. Краснодар, просп. Чекистов, 1	К 45/30		45	30	7,5	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 45/30		45	30	7,5	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 80-65-160		50	32	7,5	5,2-5,4	5,2-5,4	
66.	г. Краснодар, ул. им. Калинина, 350	Helix first V				22	1,2-1,5	7,2	
		Helix first V				22	1,2-1,5	7,2	
		Helix first V				22	1,2-1,5	7,2	
		Wilo NL				55	1,2-1,5	7,2	
		Wilo NL				55	1,2-1,5	7,2	
67.	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 14	ЕВАРА 3DE/I 40-160/4,0		30	32	4,0	1,2-1,5	3,5	
		ЕВАРА 3DE/I 40-160/4,0		30	32	4,0	1,2-1,5	3,5	
68.	г. Краснодар, ул. Бульварное Кольцо, 7	К 65-50-125		25	20	3,0	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 65-50-125		25	20	3,0	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 65-50-125		25	20	3,0	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 65-50-125		25	20	3,0	5,2-5,4	5,2-5,4	
		К 65-50-125		25	20	3,0	5,2-5,4	5,2-5,4	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
69.	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 238	WILO NL50/200	A180M2Y3	56	52	15	1,5–1,8	5,0	2*1000 м³
70.	г. Краснодар, кв. 1056-57 «Болгария»	Д315-71	н/уст	300	62	75		4	
		WILO NL80/200	АО2-72-2	160	55	37			
		WILO NL80/200	4AMУ250S4У2	160	55	37			
		Д315-71	4AMУ250S4У2	300	62	75			
		6НДВ		320	50	75			
71.	г. Краснодар, ул. им. Стасова, 158 кв. 1058	1Д315-71	4A280S2Y2	315	71	110	1,5–1,8	5,0	1*1000 м³
		WILO NL80/200	4A280S2Y2	160	55	37		4,0	1*800 м³
		WILO NL80/200	4AM250M2Y2	160	55	37			
		1Д315-71	4AM250M2Y2	300	62	90			
		WILO NL50/200	АИР180М2Ж1У2	40	52	15			
		1Д315-71		315	71	110			
72.	г. Краснодар, ЛДК ЗИП, ул. им. 40-летия Победы, 14	WILO BL 65-220-30/2	б/н	160	52	30	1,8–2,0	5,0	2*500 м³
		WILO BL 65-220-30/2	б/н	160	52	30		3,8	
		KM 100-65-200	4AMH225M2Y3	100	50	30			
		KM 100-65-200		100	50	30			
		WATERSTRY SB 64-3-1 F-HQQE 3x380V				30			
73.	г. Краснодар, ул. Московская, 2	KM 100-65-200	АИР180М2Ж1У2	100	50	30	1,6–1,8	5,6	2*1000 м³
		Wilo Helix First V5203-5/16	A2-91-2	50	42	11		4,6	
		KM 100-65-200	4AMУ180М2У2	100	50	30			
		KM 100-65-200	4AMУ180М2У2	100	50	30			
		KM 100-65-200	АИР180М2Ж1У2	100	50	30			
		Wilo Helix First V5203-5/16	A2-91-2	50	42	11			
74.	г. Краснодар, ул. им. Ленина, 71	Wilo BL 50/170-11/2		50	35	11	1,8	4,5	
		KM 80-50-200/2-5	АИР160S2У3	50	50	15			
		Wilo BL 50/170-11/2		50	35	11			
		KM 100-65-200/2-5	АИР160М2Ж1У2	100	50	18,5			
		К 45/30	АИР112М2У3	45	30	7,5			
		KM 80-65-160/2-5	АИРУ112М2У2	50	32	7,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
75.	г. Краснодар, пр-д 5-й Артельный, 20, кв. 1054	KM 100-65-200	A180M2ЖУ2	100	50	30	1,4–1,6	5,0	1*500 м³
		wilo Helix first V3603-5/16/E/S/400	4AM180M2Y3	55	70	9		4,6	1*350 м³
		WATERSTRY SB 90-2 F-HQQE	AIP160S2Ж1Y2	120	56	15			
		WATERSTRY SB 90-2 F-HQQE	A180M2ЖУ2	120	56	15			
76.	г. Краснодар, ул. Промышленная, 25/8	KM 100-65-200	5A180M2ЖУ2	100	50	30	1,6	4,8	2*250 м³
		KM 100-65-200	AIP180M2ЖУ2	100	50	30		4,2	
		KM 100-65-200	AIP180M2ЖУ2	100	50	30			
77.	г. Краснодар, ул. Кавказская, 68	SAER NCB 65-200 (90,4 м³ч/42,5 м)		90	42	18,5	1,2–1,5	4,8	
		Waterstry SB45-2 (40 м³/ч/42 м)		40	42	7,5			
		KM 100-65-200	5A180S2Ж1Y2	100	50	22			
		SAER NCB 65-200 (90,4 м³ч/42,5 м)		90	42	18,5			
		KM 100-65-200	5A180S2Ж1Y2	100	50	22			
78.	г. Краснодар, ул. Бургаская, 56	Wilo BL 65/170-15/2		90	35	15	1,2–1,4	4,6	
		KM 100-65-200	AIP180M2ЖУ2	100	50	30			
		Wilo BL 65/170-15/2		90	35	15			
		KM 100-65-200	AIP180M2ЖУ2	100	50	30			
79.	г. Краснодар, ул. Гражданская, 4	KM 80-50-200	5AM112M2Ж1Y2	50	50	15	1,6	4	1*500 м³
		KM 80-50-200	5A160S2Y3	50	50	15			
		4 K-8	АО2-72-2	90	55	18,5			
		Helix first v1605-1/16/e/ks/400-50 (20 м³/ч. /4 2м)		20	42	4			
		Waterstry SB45-2 (40 м³/ч. / 42 м)		40	42	7,5			
		Waterstry SB45-2 (40 м³/ч. / 42 м)		40	42	7,5			
80.	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 229	н/уст. WILLO BL50/150	н/уст	65	28	2×7,5	1,6–1,8	4,2	
		Wilo BL50/150	wilo	65	28	7,5			
81.	г. Краснодар, ул. Колхозная, 20	KM 80-65-160	5AM112M2Y3	50	32	7,5	1,8	4,2	
		Wilo Helix First V2203-5/16	н/уст	35	55	4			
		Wilo Helix First V2203-5/16		35	55	4			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
82.	г. Краснодар, ул. Красная, 174	4 КМ-8	4АМ180М2У3	90	55	18,5	1,6	5,2	1*300 м³
		4 КМ-8	4АМ180М2У3	90	55	18,5		4,5	
		4 К-8	АО2-72-2	90	55	30			
		3 КМ-6	А2-61-2	45	55	15			
83.	г. Краснодар, ул. Красная, 202	КМ 80-65-160	АИРМ112М2ЖУ2	50	32	7,5	1,6	4	
		КМ 80-65-160	А2-61-2	50	32	7,5		3,5	
84.	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 298	3 К-6	А2-61-2	45	55	17	1,6	5,2	
		Wilо Helix First V3603/2-5	А2-61-2	32	50	7,5			
		Wilо Helix First V3603/2-5	А2-61-2	32	50	7,5			
		Wilо Helix First V3603/2-5		32	50	7,5			
85.	г. Краснодар, ул. им. Хакурате, 12	К 45/55	4АМ132М2У3	45	55	11	1,6	4,6	1*300 м³
		КМ 80-50-200/2-5	5АИ160S2У3	50	50	15		4	
		3 КМ-6	А2-61-2	45	55	15			
86.	г. Краснодар, кв. 240, ул. Красная, 156	Ebara EVMSG20 3F5 Q1BEG E (20 м³/ч/40 м)		20	40	4	1,6-1,8	6,2	
		SAER NCB 40-200 (40,1 м³/ч/44,8 м)		40	45	7,5		5,2	
		SAER NCB 40-200 (40,1 м³/ч/44,8 м)		40	45	7,5			
		КМ 100-65-200	А180М2ЖУ2	100	50	30			
		КМ 100-65-200	А180М2ЖУ2	100	50	30			
87.	г. Краснодар, ул. Красная, 185	КМ 80-65-160	АИР112М2У3	50	32	7,5	1,6-1,8	4,2	
		КМ 80-65-160	АИР112М2У3	50	32	7,5		3,8	
88.	г. Краснодар, ул. Железнодорожная, 23	КМ 80-65-160	АИРМ112М2У3	50	32	7,5	1,8	5	
		КМ 80-50-200/2-5	АИР160S2У3	50	50	15		4,6	
		КМ 80-50-200/2-5	АИР160S2У3	50	50	15			
		КМ 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50	50	15			
		КМ 80-65-160/2-5	5АМ112М2Ж1У2	50	32	7,5			
89.	г. Краснодар, ул. Промышленная, 94	КМ 80-50-200/2-5	5А160S2У3	50	50	15	1,6	4	2*150 м³
		КМ 80-50-200/2-5	АИР160S2Ж1У2	50	50	15			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
90.	г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе, 12/1	КМ 80-50-200/2-5	АИР160S2Ж1У2	50	50	15	1,6	4,2	1*250 м³
		КМ 80-50-200/2-5	5АИ160S2У3	50	50	15		3,5	
		КМ 45/55	АИР160S2ЖУ2	45	55	15			
		Waterstry SB32-3 (30 м³/ч/42 м)		30	42	5,5			
		Waterstry SB32-3 (30 м³/ч/42 м)		30	42	5,5			
91.	г. Краснодар, ул. им. Янковского, 151	КМ 80-50-200/2-5	АИР160S2У3	50	50	15	1,4-1,6	4,8	
		Wilо Helix First V2203-5/16	АИР160S2У3	35	55	4			
		Wilо Helix First V2203-5/16	АИРМ112М2У3	35	55	4			
92.	г. Краснодар, ул. им. Димитрова, 146	Wilо BL50-200	б/н	40	52	15	1,5	3,8	1*350 м³
		КМ 45/55	4АМ160S2У2	45	55	15			1*250 м³
		Wilо BL50-200	б/н	40	52	15			
		Wilо BL50-200	б/н	40	52	15			
93.	г. Краснодар, ул. им. Димитрова, 146 малый зал	на 1 дом					1,5	3,8	
		КМ 65-50-160/2-5	АИР100L2У3	25	32	5,5			
		КМ 65-50-160	АИР100L2ЖУ2	25	32	5,5			
		КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2			
		КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2			
94.	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 140	КМ 65-50-160	АИР160S2У3	25	32	5,5	1,5	4,6	
		н/уст Grunfos	MGE90LC2-FT115			2x4,0		4,2	
95.	г. Краснодар, ул. Кавказская, 154	КМ 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50	50	15			1*500 м³
		3КМ 6	А2-61-2	45	55	15			
		helix first v1605-1/16/e/ks/400-50		20	42	4			
		Waterstry SB32-4 (32/52)		32	52	7,5			
		Waterstry SB32-4 (32/52)		32	52	7,5			
96.	г. Краснодар, ул. им. Полины Осипенко, 141	Wilо Helix First V3603/2-5/16		32	50	7,5	1,8	4,6	
		Wilо Helix First V3603/2-5/16		32	50	7,5		4,2	
		Wilо Helix First V3603/2-5/16		32	50	7,5			
		КМ 80-50-200		50	50	15			
		КМ 80-65-160		50	32	7,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
97.	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 80	Waterstry SB32-4		32	52	7,5	1,2–1,4	6,2	
		Waterstry SB32-4		32	52	7,5		5,2	
		4 К-8	МО160М2 (Болгария)	90	55	18,5			
		КМ 80-50-200	4АМ160S2ЖУ2	50	50	15			
		4 К-8	МО160М2 (Болгария)	90	55	18,5			
98.	г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1	Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4	1,8–2,0	4,8	
		Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4		4,2	
		Wilo Helix First V2203-5/16		35	55	4			
		н/уст WILO MHI-1604-1/E/3-400	б/н			3х1,8			
99.	г. Краснодар, ул. им. Гудимы, 28	3 КМ-6	А2-61-2	45	55	15	1,2–1,4	4,5	
		3 КМ-6	А2-61-2	45	55	15		3,5	
		Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4			
		Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4			
100.	г. Краснодар, ул. Северная, 493	Wilo Helix First V2203-5/16		35	55	4	1,4–1,6	4	
		Wilo Helix First V2203-5/16		35	55	4		3,6	
101.	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 57	3 КМ-6		45	55	15	1,8–2,0	6,8–7,0	
		3 КМ-6	А2-61-2	45	55	15			
		Wilo Helix First V3603/1-5		32	50	7,5			
		Wilo Helix First V3603/1-5		32	50	7,5			
		КМ 100-65-200	А180М2ЖУ2	100	50	30			
		КМ 80-50-200/2-5	5АИ160S2У2	50	50	15			
		4 КМ-8	А2-61-2	90	55	18			
102.	г. Краснодар, ул. им. Гудимы, 25	Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4	1,4–1,6	4,6	
		Wilo Helix First V3602-5/16		55	38	4		4	
		К 45/30	АИР112М2У3	45	30	7,5			
103.	г. Краснодар, ул. им. Пушкина, 51	КМ 65-50-160	4АМ112М2УПУ3	25	32	5,5	1,2–1,4	4	
		КМ 65-50-160	АО2-42-2У3	25	32	5,5		3,6	
		КМ 80-65-160	АИР112М2У3	50	32	7,5			
		К 45/30	АО2-42-2У3	45	30	7,5			
104.	г. Краснодар, ул. Базовская, 89	КМ 80-65-160/2-5	АИР112М2У3	50	32	7,5	1,2–1,4	4,2	
		Jatex КНМ 50-125		50	30	5,5			
		Jatex КНМ 50-125		50	30	5,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
105.	г. Краснодар, ул. Новокузнецкая, 200	КМ 80-65-160/2-5		50	32	7,5	1,6	4	
		КМ 80-65-160/2-5	АИР112М2У3	50	32	7,5		3,2	
		КМ 80-65-160/2-5	АИР112М2У3	50	32	7,5			
106.	г. Краснодар, ул. Садовая, 17	КМ 80-65-160/2-5	АИРМ112М2У3	50	32	7,5	1,6	4,6	
		КМ 80-65-160/2-5		50	32	7,5		4	
		К 45/30	АИР112М2У3	45	30	7,5			
		КМ 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50	50	15			
107.	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 177	КМ 80-65-160/2-5	5АМ112М2У3	50	32	7,5	1,2–1,6	4,6	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5		4,2	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5			
108.	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 204	КМ 80-65-160/2-5	АИРМ112М2У3	50	32	7,5	1,2–1,6	4	
		КМ 80-65-160/2-5	АИРМ112М2У3	50	32	7,5			
		К 45/30	АИР112М2Т2	45	30	7,5			
		КМ 80-50-200 (пожарный)	5А180S2Ж1У2	50	50	15			
		КМ 80-50-200 (пожарный)	5А180S2Ж1У2	50	50	15			
109.	г. Краснодар, ул. им. Леваневского, 191	КМ 80-65-160	5АМ112М2У3	50	32	7,5	1,4	3,6	
		КМ 80-65-160	5АМ112М2У3	50	32	7,5			
110.	г. Краснодар, ул. Воронежская, 31	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2–1,4	4,2	
		КМ 80-65-160	АИР112М2ЖУ5	50	32	7,5		3,5	
111.	г. Краснодар, ул. им. Суворова, 153	Wilo BL 40-160		20	30	5,5	1,4	3,8	
		Wilo BL 40-160		20	30	5,5			
112.	г. Краснодар, ул. им. Ленина, 70	BL32-160 Wilo		20	30	4	1,8	4	
		BL32-160 Wilo		20	30	4			
113.	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 115	BL32-160 Wilo		20	30	4	1,6–1,8	4,6	
		BL32-160 Wilo		20	30	4			
114.	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 56	КМ 65-50-160а/2-5	АИР100S2У3	20	25	4	1,6	4,2	
		КМ 65-50-160а/2-5	АИР100S2У3	20	25	4			
115.	г. Краснодар, ул. им. Ленина, 50	КМ 65-50-160а	АИР100L2ЖУ2	20	25	4	1,4–1,6	4	
		Grundfos NB 32-160/151 А-F2-А-Е-ВQQE	100LC	25,1	24,3	3			
116.	г. Краснодар, ул. Кузнечная, 47	КМ 65-50-160а/2-5	4АМА100S2У3	20	25	4	1,4	4	
		КМ 65-50-160а/2-5	4АМА100S2У3	20	25	4			
117.	г. Краснодар, ул. им. Леваневского, 57	Wilo МН11604					1,6	4	
		Wilo МН11604							

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
118.	г. Краснодар, ул. им. Янковского, 88	BL32-160 Wilo		20	30	4	1,4-1,6	4,5	
		BL32-160 Wilo		20	30	4			
119.	г. Краснодар, ул. им. Орджоникидзе, 93	К 20/30	4АМА100S2У3	20	30	4	1,4-1,6	4	
		2 К-6	А42/2	20	30	4,5			
		КМ 65-50-160	АД90L2У3	25	32	5,5			
120.	г. Краснодар, ул. Промышленная, 38	КМ 65-50-160	АИР100L2ЖУ2	25	32	5,5	1,4	3,8	
		КМ 65-50-160	АИР100L2ЖУ2	25	32	5,5			
121.	г. Краснодар, ул. им. Володарского, 10А	Siemens	н/уст			5,5	1,2-1,4	5,2	
		КМ 65-50-160	АИР100L2ЖУ2	25	32	5,5		4,8	
122.	г. Краснодар, ул. им. Суворова, 80	КМ 65-50-125/2-5		25	20	4	1,4-1,6	4	
		КМ 65-50-160а/2-5	АИР100L2У3	20	25	4			
123.	г. Краснодар, ул. им. Будённого, 213	BL32-160 Wilo		20	30	4	1,4-1,6	4	
		Grundfos	н/уст			4			
124.	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 112	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,4-1,6	3,5	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2		2,8	
125.	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 138	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,2-1,4	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5		3	
126.	г. Краснодар, ул. Радио, 12	КМ 80-65-160	АИРУ112М2У2	50	32	7,5	1,6	3,5	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5			
127.	г. Краснодар, ул. им. Володарского, 5, арт. скв. 469	SS6 609/15		10	110	5,5		3,5	
128.	г. Краснодар, ул. Северная, 305	КМ 50-32-125а		10	16	1,5	1,6	3	
		КМ 50-32-125а		10	16	1,5			
129.	г. Краснодар, ул. Раппельевская, 128	КМ 20/30	н/уст	20	30	4	1,2-1,4	3,5	
		2 КМ-6	АО-51/2-Н	20	30	4		3	
130.	г. Краснодар, ул. им. Чапаева, 91	КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2	1,2-1,4	3	
		КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2			
131.	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 75	КМ 65-50-160	4АМ100М2У2	25	32	5,5	1,2-1,4	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
132.	г. Краснодар, ул. им. Гудимы, 64	КМ 80-65-160/2-5	АИРУ112М2У2	50	32	7,5	1,6-1,8	4,6	
		BL 40-160 Wilo		20	35	5,5		3,6	
		3 К-6	А2-61-2	45	55	13			
		BL 40-160 Wilo		20	35	5,5			
133.	г. Краснодар, ул. им. Суворова, 50	3 К-9	АО2-42-2У3	45	30	7,5	1,2-1,4	3,4	
		BL32-160 Wilo		20	30	4			
		BL32-160 Wilo		20	30	4			
134.	г. Краснодар, ул. Северная, 500	КМ 65-50-160а	АИР90L2У2	20	25	4	1,6	3,5	
		КМ 65-50-160а	АИР90L2У2	20	25	4		3	
135.	г. Краснодар, ул. Северная, 408	КМ 65-50-160а/2-5	4АМА100S2У3	20	25	4	1,6	3,5	
		КМ 65-50-160а		20	25	4		3	
136.	г. Краснодар, ул. Советская, 57	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,4-1,6	3,5	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2		3,2	
137.	г. Краснодар, ул. им. Стасова, 21	н/уст WILO	б/н			3x1,1	1,2-1,4	3,5	
		К 20/30	4А100S2У3	20	30	5,5			
138.	г. Краснодар, ул. Коммунаров, 32	КМ 65-50-125		25	20	4	1,4-1,6	3,5	
		КМ 65-50-125		25	20	4			
139.	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 11	КМ 65-50-160		25	32	5,5	1,6-1,8	3,5	
		КМ 65-50-160		25	32	5,5			
140.	г. Краснодар, ул. Мира, 50	КМ 50-32-125		12,5	20	2,2	1,2-1,4	3	
		КМ 50-32-125		12,5	20	2,2		2,6	
141.	г. Краснодар, ул. им. Полины Осипенко, 73	КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2	1,2-1,4	3	
		КМ 50-32-125/2-5	АИР80В2Ж3У2	12,5	20	2,2		2,6	
142.	г. Краснодар, ул. им. Щорса, 1, арт. скв. 470	SS6 615/18		16	100	9,2		3,5	
143.	г. Краснодар, ул. Карасунская Набережная, 32	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,2-1,4	4,8	
		КМ 80-65-160		50	32	7,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
144.	г. Краснодар, ул. им. Воровского, 221	Wilо NL 150-400-75-4		307		75	0,8–1,0	5,0–5,2	1*1000 м³
		Д315-71	4AMHY225M2Y4	300	62	90			1*1000 м³
		Д315-71	5AM250M2Y3	300	62	90			1*1000 м³
		Wilо NL 150-400-75-4		307		75			
		Д320-50	ASI280S65-2-04	320	50	75			
		Д315-71	4AH225M2Y2	300	62	90			
145.	г. Краснодар, ул. Темрюкская, 62	Wilо NL 80-200-30-2		110		30			
		NL 80/200-30-2-12		140	56	30	1,0–1,2	4,0–4,3	1*1000 м³
		Д320-50	4A250S4Y3	320	50	75			1*1000 м³
		Д315-71	4AMHY225M2Y3	300	62	90			1*1000 м³
146.	г. Краснодар, ДИБ ул. Красных Партизан, 6	NL 80/200-30-2-12		140	56	30			
		Д200-90	4AMH225M2Y3	200	90	90	0,8–1,2	день 5,4	1*500 м³
		Д315-71	4AMY250M2Y3	300	62	90		ночь 5,0	1*500 м³
		Wilо NL 80-200-30-2		140	56	30			1*500 м³
		Wilо NL 80-200-30-2		140	56	30			
147.	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 67	Wilо NL 50-200-15-2		70		15			
		Д315-71	4AMHY225M2Y3	300	70	90	1,8–2,0	5,0–5,2	1*1000 м³
		Д315-71	A250M2Y3	300	62	90			1*1000 м³
		WILO NL 80/200-37-2-12		170	57	37			
148.	г. Краснодар, КЭЧ ул. им. Тургенева, 225	WILO NL 80/200-37-2-12		170	57	37			
		Wilо NL 100-250-45-2		190		45	1,6–1,8	день 4,8–5,0	1*1000 м³
		Д320-70	4AH225M2Y3	320	70	90		ночь 3,8–4,0	1*1000 м³
		Д320-50		320	50	75			1*500 м³
		Д315-71	4AH225M2Y3	300	62	90			
		Wilо NL 100-250-45-2		190		45			
149.	г. Краснодар, ККБ ул. 1-го Мая, 166	Wilо NL 50-200-15-2		70		15			
		Wilо NL 50-250-15-2-12		100		15	1,0–1,5	5,0	1*500 м³
		KM 100-65-200	A180M2ЖУ2	100		30			1*500 м³
		Wilо BL 65-220-30/2		160	68,9	30			1*500 м³
		Wilо BL 65-220-30/2		160	68,9	30			
		KM 100-65-200a	A180M2Y3	100		22			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
150.	г. Краснодар, РОК-1 ул. им. Калинина, 1	Д320-50	4А250S4У3	320	50	75	0,8–1,0	3,5	1*1500 м³
		KM 100-65-200	4АМУ180М2У2	100		30			1*1500 м³
		KM 100-65-200	А180М2ЖУ2	100		30			
		4 KM-8		90	50	22			
151.	г. Краснодар, ул. Зиповская, 17	Wilo HF v 3603-5		40		9	2,0–2,2	день 4,5– 4,8	1*1000 м³
		KM 90 / 55		100		30		ночь 3,5– 4,0	1*1000 м³
		KM 100-65-200		100		30			
		SB 90-2		80		15			
		SB 90-2		80		15			
152.	г. Краснодар, ул. Армавирская, 37	EBARA EVMSG45 3-0F5BQ1EG E (40 /63)		60	81	11	1,0–1,2	день 6,0	1*500 м³
		EBARA EVMSG45 3-0F5BQ1EG E (40 /63)		60	81	11		ночь 4,0	
		helix first v1605-1/16/e/ks/400-50 (20/42)		40		4			
		KM 100-65-200		40		30			
153.	г. Краснодар, ул. 1-го Мая, 230	KM 100-65-200		90		30	1,6–1,8	день 4,8– 5,0	1*100 м³
		Wilo HF v 3603-5		40		9		ночь 3,8- 4,0	1*150 м³
		SB 90-2		80		15			
		SB 90-2		80		15			
		3 K 6		50		15			
154.	г. Краснодар, ул. Азовская, 13	K100-65-250	5А200L2У3	100		45	0,8–1,0	день 5,8	1*500 м³
		Wilo NL 80-200-30-2		145	45	30		ночь 5,2	1*250 м³
		Wilo NL 80-200-30-2		145	45	30			1*250 м³
		4 K-6	5А200L2У3	100	85	45			
		Wilo NL 50-200-15-2		80		15			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
155.	г. Краснодар, ул. Московская, 74	3 КМ-6	A2-61-2	45	55	15	2,0–2,2	день 4,8–5,0	1*1000 м³
		ЕТВ 80-65-200		80	144	22		ночь 3,8–4,0	1*500 м³
		ЕТВ 80-65-200		80	144	22			
		ЕТВ 100-80-200		254	60	37			
		ЕТВ 100-80-200		254	60	37			
156.	г. Краснодар, ул. Кореновская, 29/1	К 100-65-250 А	A200M2Y3	90		37	1,0–1,5	день 5,4	1*1000 м³
		Wilo bl 80/210-37/2	A200M2Y3	110		37		ночь 5,0	1*1000 м³
		Wilo bl 80/210-37/2	A200M2Y3	110		37			
		WATERSTRY SB 64-3-2	4AM250M2Y3	60	62	90			
		Д 315/71	4AM250M2Y3	300	62	90			
157.	г. Краснодар, ул. Школьная, 17	КМ 80-50-200	AIP160S2Y3	50		15	0,7–0,8	4,4–4,6	1*150 м³
		Waterstry SB32-3 (30/42)		30	42	6,2			
		Waterstry SB32-3 (30/42)		30	42	6,2			
158.	г. Краснодар, ул. Ярославского, 128	Д 320/50				55	1,8–2,0	4,5	
		КМ 80-65-160	AIPM112M2Y3	50		7,5			
		КМ 80-65-160				7,5			
159.	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 35/2	Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5	0,5–1,5	5	
		Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5			
		3 К 6		50		15			
160.	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 37	Helix first V3602-5/16/E/S/400-50		30		5,5	0,8–1,0	3,5	
		Helix first V3602-5/16/E/S/400-50		30		5,5			
161.	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 37/1	Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5	0,8–1,0	4,2–4,5	
		Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5			
		Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5			
		КМ 80-50-200	AIP160S2Y3	50		15			
162.	г. Краснодар, ул. им. Жлобы, 1а	КМ 65-50-160		25		5,5	0,8–1,0	4,8	
		КМ 65-50-160	AIP100L2Ж2Y2	25		5,5			
		К 20/30		20		4			
163.	г. Краснодар, ул. Лазурная, 68	КМ 50-32-125		12,5		2,2	2,0–3,2	день 4,2	
		КМ 50-32-125		12,5		2,2		ночь 3,2	

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
164.	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 39	SB 32-4-2		30	55	7,5	0,8–1,2	5,0	1*250 м³
		SB 20-5		30	55	5,5			1*250 м³
		KM 80-50-200		50		15			
		3 К 6		50	55	15			
		SB 32-4-2		30	55	7,5			
		3 К 6		50	55	15			
165.	г. Краснодар, п. Индустриальный	KM 100-65-200		100		30		день 3,6–4,0	1*250 м³
		KM 100-65-200		100		30		ночь 3,0–3,2	1*250 м³
		BL 80/315G2-22/4		143	39,2	22			
		BL 80/315G2-22/4		143	39,2	22			
		BL 50/170-11/2		80	44	11			
166.	г. Краснодар, ул. Черкасская, 43	KM 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50		15	1,0–1,2	4,6–5,0	
		KM 80-65-160		25		7,5			
		KM 80-50-200	АИР160S2ЖУ2	50		15			
167.	г. Краснодар, ул. им. Калинина, 13/5	HELIX FIRST V 3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5	0,3–0,8	4,8	
		HELIX FIRST V 3603/2-5/16/E/S/400-51		32		7,5			
		KM 80-50-200		50		15			
168.	г. Краснодар, ул. им. Дементия Красюка, 66	Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5	0,3–1,5	4,8–5,0	
		Helix first V3603/2-5/16/E/S/400-50		32		7,5			
		KM 40-32-200		12,5		5,5			
169.	г. Краснодар, п. Водники	ЭЦВ 8-25-100		25		13		1,2–1,8	
		JETEX C6 SS3 30-13		30		11			
		JETEX C6 SS3 30-08		30		7,5			
170.	г. Краснодар, п. Северный	JETEX C6 SS3 30-11		30		9,3		1,2–2,0	
171.	г. Краснодар, ул. им. Вавилова Н.И., 17	C6SS3 17-13 jetex		25		7,5		4,8	
172.	г. Краснодар, ул. Уссурийская, 2	KM 40-32-180		12,5		3	0,5–1,0	3,0–3,5	
		KM 40-32-180		12,5		3			
		KM 40-32-180		12,5		3			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
173.	г. Краснодар, ул. Тепличная, 76/2	Helix V5204/2-2		50		15			
		Helix V5204/2-2		50		15			
		Helix V5204/2-2		50		15			
		Helix V5204/2-2		50		15			
174.	г. Краснодар, п. Дивный	№ 513 ЭЦВ 6-10-80				5,5		3,5	
		№ 514 ЭЦВ 6-16-110				7,5			
175.	г. Краснодар, ул. Московская, 67	KM 65-50-125	4AM112M2Y3	4	25	2,2	2,0–2,2	3,0–3,5	
		KM 50-32-125	AIP80B2ЖЗУ2	2,2	12,5	2,2			
176.	г. Краснодар, ул. Московская, 42а	Helix V5204-5		80	110	15	0,8–1,0	6,2	1*700 м³
		Helix V5204-5		80	110	15			1*700 м³
		SB 20-6		21	67,5	7,5			
		KM 100-65-250A		100	80	45			
		Helix V5204/2-2/		80	110	15			
177.	г. Краснодар, ул. Московская, 42	1K80-50-200		50	50	15	транзит	2,5	
		1K80-50-200		50	50	15			
		SEAR ER 32-160/A		20	36,5	3			
178.	г. Краснодар, ул. Кореновская, 69/2	GRUNDFOS CRE15-09 A-F-A-E		20		7,5	2,2	7,5	
		GRUNDFOS CRE15-09 A-F-A-E		20		7,5			
		GRUNDFOS CRE15-09 A-F-A-E		20		7,5			
		GRUNDFOS CRE15-09 A-F-A-E		20		7,5			
		GRUNDFOS CR32-5 X-F-A-E				11			
		GRUNDFOS CR32-5 X-F-A-E				11			
179.	г. Краснодар, ул. Кореновская, 61/1	GRUNDFOS CRE15-07 A-F-A-E-HQQE		17		5,5	2,4	8	
		GRUNDFOS CRE15-07 A-F-A-E-HQQE		17		5,5			
		GRUNDFOS CRE15-07 A-F-A-E-HQQE		17		5,5			
		178+B576:B580		17		5,5			
		GRUNDFOS CR32-5 X-F-A-E-HQQE				11			
		GRUNDFOS CR32-5 X-F-A-E-HQQE				11			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
180.	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 54/1	GRUNDFOS CR10-08 A-FJ-A-E-HQQE		13		3	2,4	8,0-9,0	
		GRUNDFOS CR10-08 A-FJ-A-E-HQQE		13		3			
		GRUNDFOS CR10-08 A-FJ-A-E-HQQE		13		3			
		GRUNDFOS CR10-08 A-FJ-A-E-HQQE		13		3			
		GRUNDFOS NB40-250/245 A-F-A-BAQE				18,5			
		GRUNDFOS NB40-250/245 A-F-A-BAQE				18,5			
181.	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 54/2	GRUNDFOS CR90-3 A-F-A-E-HQQE		90		22	2,2	6,5	
		GRUNDFOS CR90-3 A-F-A-E-HQQE		90		22			
		GRUNDFOS CR90-3 A-F-A-E-HQQE		90		22			
		GRUNDFOS CR90-3 A-F-A-E-HQQE		90		22			
		GRUNDFOS GMC2 250M-2 B35				55			
		GRUNDFOS GMC2 250M-2 B36				55			
182.	г. Краснодар, ЖК «Николино парк 1»	Wilo IPL 40-175		45	40	5,5	0,5	3	1*100 м³
		Wilo IPL 40-175		45	40	5,5			1*100 м³
		WILO HELIX FIRST V3604/2		55	89	11			
		WILO HELIX FIRST V3604/2		55	89	11			
183.	г. Краснодар, ЖК «Николино парк 2»	WILO MHI 1602		26	50	2	0,5	2,5	1*80 м³
		WILO MHI 1602		26	50	2			1*80 м³
		WILO MHI 1602		26	50	2			
		WILO IL40/220-11/2		35	60	11			
		WILO IL40/220-11/2		35	60	11			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
184.	г. Краснодар, Литер 68	D 500 – 63	A3-315-S2-4У3	500	63	160	1,8–2,2	4,4	3*2000 м³ 1*5000 м³
185.	г. Краснодар, ул. Симферопольская, 50а	D 1250 - 63		1250	63	250			
		D 500 – 63	4АН280М4У3	500	63	160			
		D 500 – 65	4АМН250М4У3	500	65	160			
		D 630 - 93 без эл. двигателя		630	90	250			
		D 500 - 63	4АН280М4У3	500	63	160			
186.	г. Краснодар, кв. 1070, ул. им. Селезнева, 164	NL 80\200-37-2-12		210	64	37	1,5–1,8	4,8	1*1000 м³
		NL 80\200-37-2-12		210	64	37			
		D 315 – 71	4АМУ250М2У3	315	70	90			
		NL 50\200-15-2-12		95	65	15			
		КМ 8-18		8	18	1,5			
187.	г. Краснодар, кв. 1005, ул. Волжская, 77	КМ 100-65-200	A180М2У3	100	50	30	1,8–2,2	5,2	1*500 м³ 1*250 м³
		Waterstry SB 90-3 (80/55)		80	55	18,5			
		Waterstry SB 90-3 (80/55)		80	55	18,5			
		Waterstry SB 45-3-2 (40/55)	4АМ160S2ЖУ2	40	55	11			
188.	г. Краснодар, кв. 1069/2, ул. им. Селезнева, 132	КМ 100 – 65 – 200	4АМ180М2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	день 5	1*1000 м³
		Waterstry SB 32-3		30	42	5,5		ночь 4,5	
		КМ 100 – 65 – 200	4АМ180М2ЖУ2	100	50	30			
		КМ 100 – 65 – 200	4АМ180М2ЖУ2	100	50	30			
		КМ 100 – 65 – 200	AIP100S2У3	100	50	30			
		Wilо NL 50/200-15-2-12		95	65	15			
		Wilо NL 50/200-15-2-12		95	65	15			
189.	г. Краснодар, кв. 1061, ул. Ставропольская, 155/1	Wilо BL 65-200		120	55	30	1,5–1,8	день 6,0	1*500м³ 1 *350м³
		КМ 100 – 65 – 200	4АМ180М2ЖУ3	100	50	30		ночь 5,0	
		КМ 100 – 65 – 200	4АМ180М2ЖУ2	100	50	30			
		КМ 100 – 65 - 200	4АМ180М2ЖУ2	100	50	30			
		SB 90-3-2 F-HQQE				18,5			
		КМ 80 – 50 – 200	4АМ180М2ЖУ2	50	50	15			
		SB 90-3-2 F-HQQE				18,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
190.	г. Краснодар, кв. 1064, ул. Таманская, 174	Wilo BL 65-200		120	55	30	1,5–1,8	день 4,5	1*300 м³
		EBARA 3DE/I 50-160/7.5 (45/35)		45	35	7,5		ночь 3,8	
		KM 100 – 65 – 200		100	50	30			
		SAER NCB 65-200 (90,4/42,5)		90	42,5	18,5			
		SAER NCB 65-200 (90,4/42,5)		90	42,5	18,5			
191.	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 213	KM 100 – 65 – 200	A180M2ЖУ2	100	50	30	1,5–1,8	день 4,8	2*350 м³
		Waterstry SB32-4 (32/52)		32	52	7,5	1,5–1,8	ночь 3,8	
		Waterstry SB32-4 (32/52)		32	52	7,5	1,5–1,8		
		helix first v1605-1/16/e/ks/400-50		16	50	4	1,5–1,8		
192.	г. Краснодар, ул. Алтайская, 4/1	Helix First 3603/2-5		55	65	7,5	1,8–2,2	3,8	2*1000 м³
		KM 100 – 65 – 200	5A180M2Ж1У2	100	50	30			
		SB 90-2 F-HQQE		90	41	15			
		SB 90-2 F-HQQE		90	41	15			
		4 K-6		90	85	55			
193.	г. Краснодар, п. ТЭЦ ул. Краснодарская, 32	Wilo BL 65/170-15/2		140	45	15	1,5–1,8	день 4,3	1*500 м³ 1*600 м³
		KM 100 – 65 – 200	A180M2Ж1У2	100	50	30		ночь 4,0	
		4 K-8	A180M2Ж1У3	100	50	22			
		KM 100 – 65 – 200	A180M2Ж1У1	100	50	30			
		NL 80\160-22-2-12		104	45	22			
		NL 80\160-22-2-12		104	45	22			
194.	г. Краснодар, х. Ленина	Wilo BL 65-220-30/2		160	68	30		3,2	2*800 м³
		Wilo BL 50-200-15/2		80	51	15			
		Wilo BL 50-200-15/2		80	51	15			
		Wilo BL 65-220-30/2		160	68	30			
195.	г. Краснодар, п. Н. Знаменский, ул. Богатырская, 9	NL 80\160-18.5-2-12		130	32	18,5		день 3,0	2*500 м³
		NL 80\160-18.5-2-12		130	32	18,5		ночь 2,2	
		NL 50\160-9-2-12		65	30	9			
		KM 80-65-160		50	32	7,5			
196.	г. Краснодар, п. Лорис	Wilo BL 40/170		60	38	7,5		день 3,5	2*500 м³
		Wilo BL 40/170		60	38	7,5		ночь 3,0	
		KM 80-65-160		50	32	7,5			
		Helix First 2203-5		22	160	7,5			
		Helix First 2203-5		22	160	7,5			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
197.	г. Краснодар, кв. 1069/1, ул. им. Селезнева, 88	КМ 80–50–200	АИР160S2Ж1У2	50	50	15	1,5–1,8	день 4,2	1*1000 м³
		SB 45-2 F-HQQE		58	48	7,5		ночь 3,8	
		SB 64-2 F-HQQE		85	53	11			
		SB 64-2 F-HQQE		85	53	11			
198.	г. Краснодар, кв. 1062, ул. им. Димитрова, 131/3	BL50/150-7.5/2		80	32	7,5	1,8–2,2	4,2	1*500 м³
		BL50/150-7.5/2		80	32	7,5			
		КМ 80 – 65-160	АИРУ112М2У2	50	32	7,5			
199.	г. Краснодар, кв. 1063, ул. Ставропольская, 125	3 К-6		50	50	15	1,8–2,2	4,2	1*500 м³
		SB 45-2 F-HQQE	АИРУ112М2У2	58	48	7,5			
		КМ 80 – 50 – 200	АИР160S2Ж1У2	50	50	15			
		SB 64-2 F-HQQE		85	53	11			
		SB 64-2 F-HQQE		85	53	11			
200.	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 206	КМ 80 – 65-160	АИР112М2У3	50	32	7,5	1,5–1,8	день 5,5	
		КМ 80 – 50 – 200	АИР160S2Ж1У2	50	50	15		ночь 5,0	
		КМ 80 – 50 – 200	4АМ160S2ЖУ2	50	50	15			
201.	г. Краснодар, ул. Сормовская, 102, Литер 63	н/у wilo	МНИ-1603-1/Е/3-400	30	40	3,15*4	4,0–4,2	5,8	
		КМ 80 – 65 – 160	4АМУ160S2У2	50	32	7,5			
		КМ 80 – 65 – 160	АИР160S2Ж1У2	50	32	7,5			
		КМ 80 – 65 – 160		50	32	7,5			
202.	г. Краснодар, ул. Симферопольская, 38, Литер 113	КМ 100 – 80 – 160	4АМУ160S2У2	100	32	15	4,0–4,2	5,8	
		КМ 100 – 80 – 160	4АМУ160S2У2	100	32	15			
		КМ 80-50-200	АИР160М2Ж1У2	50	50	15			
		н/у wilo	МНИ-1603-1/Е/3-400	30	40	3,15*4			
203.	г. Краснодар, ул. Уральская, 154 (162), Литер 112	КМ 80 – 65 - 160	4АМ180М2ЖУ2	50	32	7,5	4,0–4,2	6,5	
		КМ 80 – 65 - 160	5АМ112М2У3	50	32	7,5			
		КМ 100-65-200		100	50	30			
204.	г. Краснодар, ул. им. Бородина, 21 (23)	КМ 100 – 65 – 200	А180М2ЖУ2	100	50	30	1,8–2,2	5,5	2*200 м³
		КМ 100 – 65 – 200	А180М2ЖУ2	100	50	30			
		Helix First 3603/2-5		36	160	7,5			
		Helix First 3603/2-5		36	160	7,5			
		Helix First 3603/2-5							

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
205.	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ЭЦВ 6-10-80		10	80	7,5		3	
206.	г. Краснодар, ул. 2-я Заречная, 104	SB 32-3 F-HQQE		30	44	5,5	1,8–2,2	4,5	2*300 м³
		SB 45-3-2 F-HQQE		58	66	11			
		SB 45-3-2 F-HQQE		58	66	11			
207.	г. Краснодар, ул. Молодёжная, 23а	KM 100 – 80 – 160	5A160S2ЖУ2	100	32	15	1,8–2,2	4,4	
		KM 100 – 65 – 200	АИР180М2У3	100	52	30			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
208.	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 185	BL40/170-7.5/2		60	40	7,5	1,5–1,8	4,5	1*300 м³
		BL40/170-7.5/2		60	40	7,5			
		KM 80 – 65 – 160	АИРУ112М2У2	50	32	7,5			
209.	г. Краснодар, ул. Уральская, 194 (192), Литер 43	KM 80 – 65 – 160	АИРМ112М2У3	50	32	7,5	4,0–4,2	5,5	
		KM 65 – 50 – 160	5АМ112М2У3	25	32	5,5			
		KM 65 – 50 – 160	5АМ112М2У3	20	30	4			
		KM 65 – 50 – 160	5АМ112М2У3	20	30	4			
		KM 65 – 50 – 160	5АМ112М2У3	20	30	4			
210.	г. Краснодар, ул. им. Тюляева, 8, Литер, 39	KM 80 – 65 – 160	АИР112М2У3	50	32	7,5	4,0–4,2	5,8	
		KM 80 – 65 – 160		50	32	7,5			
		KM 80 – 50 – 200		50	50	15			
211.	г. Краснодар, ул. им. Дмитрия Благоева, 13	KM 65-50-160		25	32	5,5	3,8–4,0	6	
		KM 80-65-160	АИРУ112М2У2	50	32	7,5			
		Н/у Wilo 3BL40/170-7,5/2	МНИ-1603-1/Е/3-400	60	40	7,5*3			
212.	г. Краснодар, ул. им. Игнатова, 4	KM 80 – 65– 160		50	32	7,5	3,8–4,0	5,5	
		KM 80 – 65 - 160	4АМ180М2ЖУ2	50	32	5,5			
		Н/у Wilo 3BL32/170-5,5/2	МНИ-1603-1/Е/3-400	35	42	5,5*3			
213.	г. Краснодар, ул. им. Фадеева, 29	KM 80 – 50 – 200				15	1,5–1,8	4,5	
		KM 80 – 50 – 200	АИР160S2Ж1У2			15			
		Helix First 3602-5				7,5			
		KM 80 – 65 – 160	А180М2ЖУ2			30			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
214.	г. Краснодар, ул. Фабричная, 5	КМ 65 – 50 - 160	АИМ100L2ЖЗУ2.5	25	32	5,5	2,5–3,5	4,5	
		КМ 65 – 50 – 160	АИМ100L2ЖЗУ2.5	25	32	5,5			
215.	г. Краснодар, ул. Сормовская, 9	3 К-9	АИР112М2У3	45	30	7,5	1,8–2,2	5	
		SB 20-4 F-HQQE	АИР112М2У3	30	55	5,5			
		SB 20-4 F-HQQE	АИР112М2У3	30	55	5,5			
216.	г. Краснодар, ул. Сормовская, 10	КМ 80-65-160		50	32	7,5	1,8–2,2	4,5	
		КМ 100-65-200		100	50	30			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
		Helix First 3602-5		36	160	7,5			
217.	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 72/1	КМ80-65-160		50	32	7,5	1,5–2,0	6,5	
		КМ 80-50-200		50	50	15			
		КМ 80-50-200		50	50	15			
218.	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 201	Grundfos NB-20		30	40	4	3,8–4,5	6,8	
		Grundfos NB-20		30	40	4			
219.	г. Краснодар, ул. Приозёрная, 9, Литер 50	3 КМ-6		50	50	15	4,0–4,2	5,8	
		КМ 80 – 65 – 160		50	32	7,5			
		КМ 80 – 65 – 160		50	32	7,5			
		н/у wilo	МНН-1604-1/Е/3-400	32	40	3,15*4			
220.	г. Краснодар, ул. им. Тюляева, 20, Литер 40	КМ 80 – 50 – 200		50	50	15	4,0–4,2	5,8	
		КМ 80 – 65 – 160	5АМ112М2У3	50	32	7,5			
		КМ 80 – 65 – 160	АИРУ112М2У2	50	32	7,5			
221.	г. Краснодар, ул. им. Тюляева, 7/2, Литер 51						4,0–4,2	6	
		Wilo BL32/170-5,5/2		35	42	5,5			
		Wilo BL32/170-5,5/2		35	42	5,5			
		КМ 80 – 65 - 160	АИР112М2У3	50	32	7,5			
222.	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 23	КМ 65 – 50 – 160		25	32	4	3,8–4,0	6	
		КМ 65 – 50 – 160	АИРМ112М2У3	25	32	4			
		КМ 65 – 50 – 160	АИР100L2Е3	25	32	4			
223.	г. Краснодар, ул. Трудовой Славы, 10	КМ 65 – 50 - 160		25	32	5,5	3,8–4,0	6	
		КМ 65 – 50 - 160		25	32	5,5			
		Н/у Wilo 3BL32/170-5,5/2	МНН-1603-1/Е/3-400	32	42	4			
224.	г. Краснодар, ул. Хабаровская, 77	WILO BL32-160		20	30	4	1,8–2,2	3,5	
		WILO BL32-160		20	30	4			

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Марка электродвигателя	Производительность (м³/ч)	Напор (м)	Мощность двигателя (кВт)	Давление на входе (кгс/см²)	Давление на выходе (кгс/см²)	Количество РЧВ
225.	г. Краснодар, ул. Садовая, 7 (п. ТЭЦ)	Н/у Wilo 3BL32/170-5,5/2	АИ112М2У3	32	42	7,5	3,5–3,8	6	
		КМ 65 – 50 – 160	АИР112М2У3	25	32	5,5			
		КМ 65 – 50 – 160	АИР112М2У3	25	32	5,5			
226.	г. Краснодар, ул. Камвольная, 8	н/у GRUNDFOS 3 Н/А		40	45	3*4	1,8–2,2	6	
		К 80-50-200		100	50	22			
		К 80-50-200		100	50	22			
227.	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 41	КМ100-65-200		100	50	30		3,5	2*600 м³
		КМ100-65-200		100	50	30			
		КМ100-65-200		100	50	30			
		КМ100-65-200		100	50	30			

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Балансы систем водоснабжения с разделением по водоснабжающим организациям города Краснодара представлены ниже (Табл. 2.11.).

Табл. 2.11. Балансы водоснабжения водоснабжающих организаций города Краснодара

№ п/п	Показатели деятельности водоснабжающих организаций	Единицы измерения.	2022 г.
ООО «Краснодар Водоканал»			
1.	Добыча воды	тыс. м ³	77 145
2.	Покупная вода	тыс. м ³	8 049
3.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	1 623
4.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	83 571
5.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	60 081
6.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	23 490
МУП ВКХ «Водоканал»			
7.	Добыча воды	тыс. м ³	3 452
8.	Покупная вода	тыс. м ³	-
9.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
10.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	3 452
11.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	2 348
12.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	1 104
АО «Компания Импульс»			
13.	Добыча воды	тыс. м ³	30
14.	Покупная вода	тыс. м ³	-
15.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
16.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	30
17.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	26
18.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	4
АО «Международный Аэропорт «Краснодар»			
19.	Добыча воды	тыс. м ³	683
20.	Покупная вода	тыс. м ³	-
21.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	2
22.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	681
23.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	438
24.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	243
АО «Объединение»			
25.	Добыча воды	тыс. м ³	63
26.	Покупная вода	тыс. м ³	-
27.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
28.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
29.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	63
30.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
ИП Крестя Э.В.			
31.	Добыча воды	тыс. м ³	426
32.	Покупная вода	тыс. м ³	-
33.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
34.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	426
35.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	405
36.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	20
ООО «Аквапрофиль»			
37.	Добыча воды	тыс. м ³	1 401
38.	Покупная вода	тыс. м ³	-
39.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
40.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 401
41.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 340
42.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	61

№ п/п	Показатели деятельности водоснабжающих организаций	Единицы измерения.	2022 г.
ООО «Афипский НПЗ»			
43.	Добыча воды	тыс. м ³	1 290
44.	Покупная вода	тыс. м ³	-
45.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	340
46.	Собственные нужды и Отпуск в сеть	тыс. м ³	949
47.	Полезный отпуск воды сторонним потребителям	тыс. м ³	66
48.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	884
ООО «ВСВ-Водоканал»			
49.	Добыча воды	тыс. м ³	1 095
50.	Покупная вода	тыс. м ³	-
51.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
52.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 095
53.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 081
54.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	14
ООО «Вишнёвый сад»			
55.	Добыча воды	тыс. м ³	63
56.	Покупная вода	тыс. м ³	-
57.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
58.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
59.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	32
60.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	31
ООО «ККЗБ»			
61.	Добыча воды	тыс. м ³	63
62.	Покупная вода	тыс. м ³	-
63.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
64.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	63
65.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	63
66.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
ООО «КЭСК»			
67.	Добыча воды	тыс. м ³	10093
68.	Покупная вода	тыс. м ³	-
69.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
70.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	10050,59
71.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	11 520
72.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	760,12
ООО «Калининский водоканал»			
73.	Добыча воды	тыс. м ³	1 174
74.	Покупная вода	тыс. м ³	-
75.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
76.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 174
77.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 116
78.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	58
ООО «Лидер»			
79.	Добыча воды	тыс. м ³	216
80.	Покупная вода	тыс. м ³	-
81.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
82.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	216
83.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	4
84.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	212
ООО «Универсал-Плюс-Сервис»			
85.	Добыча воды	тыс. м ³	15
86.	Покупная вода	тыс. м ³	-
87.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
88.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	15
89.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	15
90.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	0
ООО «ЮгТеплоЭнерго»			
91.	Добыча воды	тыс. м ³	0,02

№ п/п	Показатели деятельности водоснабжающих организаций	Единицы измерения.	2022 г.
92.	Покупная вода	тыс. м ³	-
93.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	0,02
94.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	-
95.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	-
96.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	-
ООО «Центр содействия бизнесу «ПИК»			
97.	Добыча воды	тыс. м ³	12
98.	Покупная вода	тыс. м ³	-
99.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
100.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	12
101.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	10
102.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	1
Краснодарский территориальный участок Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»			
103.	Добыча воды	тыс. м ³	3 240
104.	Покупная вода	тыс. м ³	-
105.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
106.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	3 240
107.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 148
108.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	2 092
ФГБНУ «НЦЗ им. П.П. Лукьяненко»			
109.	Добыча воды	тыс. м ³	267
110.	Покупная вода	тыс. м ³	-
111.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
112.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	267
113.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	188
114.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	78
ФГБОУ ВО «КГИК»			
115.	Добыча воды	тыс. м ³	87
116.	Покупная вода	тыс. м ³	-
117.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
118.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	87
119.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	56
120.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	31
Филиал АО «Черномортранснефть» «КРУМН»			
121.	Добыча воды	тыс. м ³	25
122.	Покупная вода	тыс. м ³	-
123.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
124.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	25
125.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	8
126.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	17
Филиал «Краснодарское водохранилище» ФГБВУ «Центррегионводхоз»			
127.	Добыча воды	тыс. м ³	8 875
128.	Покупная вода	тыс. м ³	-
129.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
130.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	8 875
131.	Полезный отпуск воды осуществляется в сети ООО «Краснодар Водоканал» и учитывается в отпуске последнего	тыс. м ³	8 410
132.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	465
ООО «Объединённый водоканал»			
133.	Добыча воды	тыс. м ³	1 260
134.	Покупная вода	тыс. м ³	-
135.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	-
136.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	1 260
137.	Полезный отпуск воды	тыс. м ³	1 158
138.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	102
139.	ИТОГО по городу Краснодару		
140.	Добыча воды	тыс. м³	110 806

№ п/п	Показатели деятельности водоснабжающих организаций	Единицы измерения.	2022 г.
141.	Покупная вода ООО «Краснодар Водоканал» (учтена в добыче «Краснодарского водохранилища»)	тыс. м ³	8 049
142.	Расходы и потери при производстве	тыс. м ³	7 486
143.	Отпуск в сеть	тыс. м ³	111 805
144.	Полезный отпуск воды, в т.ч.:	тыс. м ³	86 681
145.	население	тыс. м ³	36 406
146.	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³	20 803
147.	прочие организации	тыс. м ³	29 472
148.	Расходы и потери воды	тыс. м ³	25 124

2.2.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Территорию города Краснодара в сфере централизованного холодного водоснабжения можно разделить на пять эксплуатационных зон:

- зона эксплуатационной ответственности ООО «Краснодар Водоканал»;
- зона эксплуатационной ответственности МУП ВКХ «Водоканал»;
- зона эксплуатационной ответственности ООО «Объединённый Водоканал» (ООО «ОВК»);
- зона эксплуатационной ответственности ООО «Коммунальная энергосервисная компания» (ООО «КЭСК»);
- зона эксплуатационной ответственности прочих водоснабжающих организаций.

2.2.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

Одной из основных технических и технологических проблем системы водоснабжения города Краснодара является недостаточный уровень оснащения приборами учёта среди населения (69 %). Среди прочих групп потребителей оснащённость приборами учёта составляет 75-85%.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Существующие резервы производительности системы водоснабжения города Краснодара позволят обеспечить услугой централизованного водоснабжения потребителей города в том числе учётом роста нагрузок на систему водоснабжения.

Табл. 2.12. Резервы и дефициты системы водоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Полезный отпуск в системе ВС, в том числе:	тыс. м ³	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	165 883
1.1.	население	тыс. м ³	61 483	63 578	63 858	67 166	70 466	115 738
1.2.	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³	4 014	4 131	4 096	4 315	4 535	7 635
1.3.	прочие организации	тыс. м ³	22 850	23 758	24 203	25 410	26 611	42 510
2.	На приготовление ГВС	тыс. м ³	17 928	17 940	17 697	17 909	18 238	21 950
3.	Установленная мощность (дебит) источников системы ВС	м ³ /ч	20 500	20 740	21 814	21 814	21 814	21 814
4.	Прирост установленной мощности источников системы ВС	м ³ /ч	923	240	1 073	-	-	-
5.	Потребление услуг системы ВС	тыс. м ³	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	165 883
6.	Прирост потребления услуг системы ВС	тыс. м ³	1 667	3 120	690	4 734	4 721	4 669
7.	Поднято воды насосными станциями 1 подъёма, в т.ч.:	тыс. м ³	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	229 546
7.1.	подземной	тыс. м ³	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	229 546
8.	Объём покупной воды	тыс. м ³	8 511	8 537	8 563	8 589	8 615	8 953
9.	Объём воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м ³	86 040	88 431	90 822	95 734	100 647	164 508
10.	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³	7 885	8 286	8 686	9 141	9 595	15 503
11.	Объём воды, поданной в сеть	тыс. м ³	115 955	120 027	124 099	130 691	137 285	222 996
12.	Утечки и неучтённый расход воды	тыс. м ³	27 608	28 560	31 942	33 801	35 673	57 114
13.	Резерв (+) или дефицит (-) мощности	м ³ /ч	7 121	7 353	8 538	8 415	8 178	5 773

2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы

Надёжность системы водоснабжения характеризуется:

безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой;

ремонтпригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов;

долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории города Краснодара. Это связано, в первую очередь, с существенным процентом износа сетей водоснабжения.

Обеспечение надёжной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций. На насосных станциях установлены устройства автоматического включения резерва (АВР), позволяющие предотвращать отключения насосного оборудования в случаях отключений одного из питающих вводов. На насосных станциях предусмотрено резервирование насосного оборудования.

Для обеспечения автономного электроснабжения при перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров на насосных станциях рекомендуется установить стационарные дизельные электростанции.

Оценку надёжности системы можно присвоить 3 из 5 так в связи с 70% износом водопроводных сетей города.

Системы теплоснабжения города Краснодара находятся в удовлетворительном состоянии и готовы к производству тепловой энергии для теплоснабжения подключённых потребителей ГВС.

В городе Краснодаре ежегодно проводится подготовка объектов водоснабжения, которая начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлических и технологических режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Проблемы в области готовности системы водоснабжения города Краснодара отсутствуют.

2.2.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоснабжения

Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоснабжения города Краснодара представлены в Табл. 2.11.

2.2.9. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество воды, поставляемой потребителям города Краснодара, соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Качество питьевой воды является приоритетным критерием в системе водоснабжения города. Все организации, имеющие собственные ВЗУ, ежегодно предоставляют результаты химических анализов.

В системе ООО «Краснодар Водоканал» существует специализированная лаборатория, выполняющая контроль и проверку соответствия качества воды как по бактериологическим, так и по химическим показателям. Бактериологические анализы на ВОС проводятся ежедневно, а по химическим показателям – поэтапно через каждые два часа.

2.2.10. Воздействие на окружающую среду

Все источники водоснабжения города Краснодара имеют выделенную зону санитарной охраны первого пояса, ограждены по периметру ЗСО, освещены по периметру, дорожки имеют твёрдое покрытие, выполнено озеленение.

Зоны охраны ВОС I и II поясов соответствуют требованиям СП 31.1330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Зоны охраны ВЗУ I пояса соответствуют требованиям СП 31.1330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

В качестве химического реагента, используемого при водоподготовке вместо жидкого хлора для дезинфекции питьевой воды, применяется гипохлорит натрия (NaOCl). Все меры по предотвращению вредного воздействия на окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению гипохлорита натрия, используемого в водоподготовке питьевой воды, соответствуют нормам. Нарушений не выявлено.

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников водоснабжения по причинам воздействий, ухудшающих окружающую среду (включая шумовое влияние), за последние три года не выдавалось.

Проблемы в области воздействия на окружающую среду в городе Краснодаре отсутствуют.

2.2.11. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Плата за подключение к системам водоснабжения – это плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе водоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечёт за собой увеличение нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе водоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Если для подключения объекта капитального строительства к системе водоснабжения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается.

2.2.12. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Основными техническими и технологическими проблемами системы водоснабжения города Краснодара является следующее:

износ водопроводных сетей составляет около 57%, что приводит к появлению ненормативных потерь воды;

недостаточный уровень оснащения приборами учёта среди населения (69 %).

Подраздел II.III. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1. Институциональная структура

В городе Краснодаре имеется централизованная система водоотведения хозяйственно-бытовых стоков. В домах без централизованной системы водоотведения хозяйственно-бытовых стоков используются выгребные ямы и септики.

Кроме ООО «Краснодар Водоканал», услуги по централизованному водоотведению в 2022 году в городе оказывали такие организации, как ООО «КЭСК», МУП ВКХ «Водоканал», АО «Международный Аэропорт «Краснодар», ООО «Кубаньречфлот-сервис» и другие. При этом большинство организаций осуществляют транспортировку по своим сетям канализационных стоков, приём стоков осуществляет, как правило, ООО «Краснодар Водоканал». Также приём и очистку сточных вод осуществляют МУП ВКХ «Водоканал», ООО «Объединённый водоканал – Восток».

2.3.2. Характеристика системы

Большая часть сточных вод города Краснодара подаётся в коллекторы, оставшаяся часть транспортируется на КНС. Далее сточные воды подаются на ГКНС и после на очистные сооружения. В настоящее время в городе Краснодаре объёмы реализации сточных вод для абонентов определяются расчётным методом исходя из объёмов потребления холодной и горячей воды.

Отвод и транспортировку хозяйственно-бытовых стоков от абонентов города Краснодара осуществляется через систему самотёчных и напорных трубопроводов с установленными на них КНС. Общая протяжённость сетей хозяйственно-бытовой канализации города Краснодара составляет более 1 450 км.

Основными материалами канализационных сетей являются керамика, железобетон, асбестоцемент, чугун, сталь и полиэтилен. Основные технические характеристики системы водоотведения города Краснодара представлены ниже.

Канализационные сети муниципального образования находятся в удовлетворительном состоянии, однако имеют существенный процент износа (72%) и требуют реконструкции.

Случаев нарушения состава стоков, принимаемых от конкретных абонентов, не выявлено. Предписания органов, осуществляющих государственный надзор и муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность очищенных стоков, сбрасываемых с КОС, отсутствуют.

На территории города Краснодара имеются участки без централизованной системы водоотведения ливневых стоков. На данных участках ливневые сточные воды сбрасываются по кюветам вдоль дорог в ближайшие водоёмы.

Табл. 2.13. Перечень и состояние КНС ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
1.	КНС «Братская»	г. Краснодар, ул. Сормовская, 107	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	144	15	05.08.2005
			погружной фекальный	EMU	Wilo Rexa PROV08DA-244/EAD0X2-T0105-540-O	116,7	12,3	20.02.2020
2.	КНС № 3	г. Краснодар, ул. им. Тюляева, 2	MF25/30	Рыбницкий насосный завод	MF25/30	1000	75	01.05.2021
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 800/33	800	160	01.01.1993
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S2.120.250.1300.6.70H.H.528.G.N.D	1700	130	01.02.2017
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos SS.110.500.1300.6.70L.H.442.G.N.D.511.Z	1800	130	01.10.2021
			погружной фекальный	EBARA	EBARA 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020
3.	КНС «2-ая Пятилетка»	г. Краснодар, ул. 2-я Пятилетка, 17	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.1989
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.2002
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 450/22,5	450	75	01.01.2002
			погружной фекальный	EMU	FA 25.93 D	900	51	18.11.2005
			погружной фекальный	EMU	FA 25.93 D	900	51	18.11.2005
4.	КНС «Артельная»	г. Краснодар, пр-д Карасунский, 17Б	погружной фекальный	Сарлин	S3.110.500.1300.6.70L.H.442.G.N.D.511.Z	3600	130	01.01.2019
			погружной фекальный	Сарлин	S32006L6311Z637	3960	200	01.05.2003
			погружной фекальный	Сарлин	S32006L6311Z637	3960	200	01.05.2003
			погружной фекальный	EBARA	EBARA 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
5.	КНС № 5	г. Краснодар, ул. им. Шевченко, 150	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1986
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D	1080	50	01.01.2017
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1986
			погружной фекальный	ЕВАРА	ЕВАРА 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020
6.	КНС «Пашковская»	г. Краснодар, ул. им. Кирова, 261	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SL.1.80.100.75.4.51.DB	180	7,5	01.01.2013
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш ПФ2-100/310.290-15/4-016	100	15	01.12.2018
7.	КНС «ХБК»	г. Краснодар, ул. Уральская – ул. им. Стасова	FLYGT		FLYGT NZ3301.180LT3	1183,1	55	01.01.2022
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.02.1989
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.2000
			СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ 250-200-400/6	540	55	01.01.1994
			FLYGT		FLYGT NZ3301.180LT3	1183,1	55	01.01.2022
8.	КНС «КСК»	г. Краснодар, ул. Сормовская, 9	погружной сухого монтажа	Flygt	Flygt 3153.181-1860326	230	13,5	11.06.2019
			консольный	EMU	RexaBloc RE15.84D MFY 2019 W47	250,42	18,5	16.12.2020
			погружной фекальный	ЕВАРА	ЕВАРА 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020
9.	КНС «Лорис»	г. Краснодар, п. Лорис	СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	40	01.05.1998
			погружной фекальный	EMU	FA 10.94E	220	20	18.11.2005
			погружной фекальный	EMU	FA 10.94E	220	20	18.11.2005
10.	КНС «Гидрострой»	г. Краснодар, ул. им. Игнатова, 2	погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	18.05.2021
			погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	12.01.2021
			погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	18.05.2021

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
			погружной фекальный	EBARA	EBARA 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020
11.	КНС «Хутор Ленина»	г. Краснодар, ул. им. Ленина – ул. Гимназическая	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S1.100.125.500.4.62M.H.367.G.N.D.Z	450	30	01.01.2016
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S1.100.125.500.4.62M.H.367.G.N.D.Z	450	30	01.01.2016
			погружной фекальный	EBARA	EBARA 50 DS51.5-C	10	1,5	23.12.2020
12.	КНС «Сормовская»	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D.Z	1080	56	01.01.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D.Z	1080	56	01.01.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D.Z	1080	56	01.01.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D.Z	1080	56	01.01.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D.Z	1080	56	01.01.2020
			погружной фекальный	EMU	Rexa UNY06/T25-540	54	3,2	01.01.2020
			погружной фекальный	EMU	Rexa UNY06/T25-540	54	3,2	01.01.2020
13.	КНС «Уральская»	г. Краснодар, ул. Уральская, 17	погружной фекальный	SPERONI	SPERONI SQ 50-4	60	4,5	11.12.2021
			погружной фекальный	SPERONI	SPERONI SQ 50-4	60	4,5	15.12.2021
14.	КНС «ТЭЦ»	г. Краснодар, ул. Краснодарская, 30	консольный	EMU	RexaBloc RE15.84D MFY 2019 W47	260,27	22	18.12.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos SE1.95.150.200.4.52H.H.N.51D.Z	290	20	01.02.2017
			погружной фекальный	EBARA	EBARA 50 DS51.5-C	10	1,5	23.12.2020

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
15.	КНС «Парусная»	г. Краснодар, ул. Парусная, 20	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	295,2	20	01.07.2017
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	295,2	20	01.07.2017
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	295,2	20	01.07.2017
16.	КНС «Гассия-1»	г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 1/1	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	295,2	20	01.07.2017
17.	КНС «Гассия-28»	г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 28	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.S.290.G.N.D.	1080	56	01.12.2017
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.550.4.66M.S.338.G.N.D. 511.Z	1008	62	01.12.2017
18.	КНС «Кружевная»	г. Краснодар, ул. Кружевная, 14/1	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SL1.80.100.40.4.51.DB	184	4,8	01.12.2017
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SL1.80.100.40.4.51.DB	184	4,8	01.12.2017
19.	КНС «Знаменский»	г. Краснодар, ул. Сечева/ ул. им. Демуса М.Н.	погружной фекальный	KSB	KRTK 80-251/122UG-S	103	12	01.01.2018
			погружной фекальный	KSB	KRTK 80-251/122UG-S	103	12	01.01.2018
			погружной фекальный	KSB	KRTK 80-251/122UG-S	103	12	01.01.2018
20.	КНС «Парусная 10»	г. Краснодар, ул. Парусная, 10/2	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SEG.40.12.21.502	5	1,6	01.01.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SEG.40.12.21.502	5	1,6	01.01.2019
21.	«КНС Лавочкина 13»	г. Краснодар, п. Пашковский, ул. им. Лавочкина, 33	погружной фекальный	SULZER	SULZER ABS XFP-PE3-150G-CB1.1 -PE220_4G-EX	318	23,7	25.12.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	abs XEP150E CB1.5-PE60 /4-E-50EX	254	6	25.12.2019
22.	КНС «Аэропорт»	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 404/4	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1264H1B511	306	30	01.01.2016
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.125.260.4.58H.S.341.G.N.D	306	30	01.01.2016

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
23.	КНС «Автолюбителей 1Д»	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1Д	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2019
24.	КНС «Парусная, 10А»	г. Краснодар, ул. Парусная, 10А	погружной фекальный	EMU	WILO EMU FA T-13-2/12H	42,84	4,7	01.01.2020
			погружной фекальный	EMU	WILO EMU FA T-13-2/12H	42,84	4,7	01.01.2020
			погружной фекальный	EMU	WILO EMU FA T-13-2/12H	42,84	4,7	01.01.2020
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos SEV.65.80.40.2.51D	31,5	4	01.01.2019
25.	КНС-1(Я)	г. Краснодар, ул. Гидростроителей, 57 (под стилобатом, подземной парковке)	погружной фекальный	SULZER	XFP100G-CB1\2-FA185\4G-EX	175	18,5	
			погружной фекальный	SULZER	XFP100G-CB1\2-FA185\4G-EX	175	18,5	
26.	КНС-2(Я)	г. Краснодар, земельный участок восточнее ЖК «Трилогия» ул. им. Невкипелого, 24/2, корп. 2	погружной фекальный	EMU	FA08\64-246E+T17-4\16HEx	60	6,5	
			погружной фекальный	EMU	FA08\64-246E+T17-4\16HEx	60	6,5	
			погружной фекальный	EMU	FA08\64-246E+T17-4\16HEx (резерв)	60	6,5	
27.	КНС-3(Я)	г. Краснодар, земельный участок южнее ЖК «Сказка град» севернее ЖК «Гарант» (ул. Бородинская, 150Б, корп. 2 (Участок 24))	погружной фекальный	SULZER	XFP100G-CB1\2-PE90\4-50EX400:10	135	9	20.05.2021
			погружной фекальный	SULZER	XFP100G-CB1\2-PE90\4-50EX400:11	135	9	
			погружной фекальный	SULZER	XFP100G-CB1\2-PE90\4-50EX400:12 (рез.)	135	9	
28.	КНС-4(Я)	г. Краснодар, ЖК «Гарант», ул. Бородинская, 150Б, корп. 2 (Участок 24))	погружной фекальный	SULZER	XFP 80C CB1.4 PE22\4	110	2,5	
			погружной фекальный	SULZER	XFP 80C CB1.4 PE22\5	110	2,5	

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
29.	КНС-5(Я)	г. Краснодар, ЖК «Мелодия» ул. Гидростроителей, 59/2, корп. 1	погружной фекальный	KSB	KRTK 80-216/72UG-S	66,8	5,56	
			погружной фекальный	KSB	KRTK 80-216/72UG-S	66,8	5,56	
			погружной фекальный	KSB	KRTK 80-216/72UG-S (рез.)	66,8	5,56	
30.	КНС-6(Я)	г. Краснодар, ул. Гидростроителей, 61	погружной фекальный	KSB Amarex	KRTK 80-253\182UG-S	80	15,08	
			погружной фекальный	KSB Amarex	KRTK 80-253\182UG-S	80	15,08	
31.	КНС-7(Я)	г. Краснодар, ЖК «Каскад», ул. им. Дмитрия Благоева, 31 корп. 1	погружной фекальный	EMU	FITV05DA-124\EA1-2T0011-540-0	30	1,53	
			погружной фекальный	EMU	FITV05DA-124\EA1-2T0011-540-1	30	1,53	
32.	КНС-8(Я)	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 24/2, корп. 2 (на территории ЖК «Трилогия»)	погружной фекальный	EMU	FA08.43T13-2\16H	58,7	6	
			погружной фекальный	EMU	FA08.43T13-2\16H			
33.	КНС-9(Я)	г. Краснодар, ЖК «Поколение», ул. им. Снесарева, 17/1	погружной фекальный	CNP	CNP	50	5,5	
			погружной фекальный	CNP	CNP	50	5,5	
34.	КНС-10(Я)	г. Краснодар, ЖК «Каскад» ул. им. Дмитрия Благоева, 31 корп. 2	погружной фекальный	EMU	WILO EMU FA T-13-2/12H	42,84	4,7	
			погружной фекальный	EMU	WILO EMU FA T-13-2/12H	42,84	4,7	
35.	КНС-11(Осн.) (Я)	г. Краснодар, Земельный участок восточнее ул. Гидростроителей, 57, западное ул. Бородинская, 150б, корп. 2 (Участок 24, корп. 2)	погружной фекальный	SULZER	XFP 105-107CB250HZ	157	3	
			погружной фекальный	SULZER	XFP 105-107CB250HZ	157	3	
			погружной фекальный	SULZER	XFP 105-107CB250HZ	157	3	

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
36.	КНС № 6	г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 6	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 450/22,5	400	55	01.01.1992
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 450/22,5	400	55	01.01.1992
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D	1080	50	01.01.2017
			погружной фекальный	ЕВАРА	ЕВАРА 50 DS51.5-C	10	1,5	25.11.2020
37.	КНС № 7	г. Краснодар, ул. им. Суворова, 2/5	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 800/33	800	160	01.01.1987
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1987
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.1995
38.	КНС «МЖК»	г. Краснодар, ул. им. Володарского, 10	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
39.	КНС «РИП»	г. Краснодар, ул. Садовая, 169	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.2002
			погружной сухого монтажа	ООО «Грундфос Истра»	S2.120.250.1000.6.70H.H.500.G.N.D	1692	100	01.01.2016
			погружной сухого монтажа	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	800	132	01.01.1986
			погружной сухого монтажа	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	22.12.2021
			погружной сухого монтажа	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	22.12.2021
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
40.	КНС «Карасунская набережная, 32»	г. Краснодар, ул. Карасунская набережная, 32	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
			погружной фекальный	JEMIX	насос канализационный SUPERCUT-2200	36	2,2	01.12.2019
41.	КНС «Береговая»	г. Краснодар, ул. Береговая, 142А	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.80.100.170.4.54H.S.304.G.N.D	144	15	05.09.2022

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
42.	КНС «Кларисса»	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 52	СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	37	01.01.1996
			СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	37	01.01.1996
			консольный	ЕМУ	Wilо RехаBlос RE15.84 D MFY 2020 W42	250,42	18,5	16.12.2020
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
43.	КНС «Индустриальная»	г. Краснодар, ул. Индустриальная, 7	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
44.	КНС «Песчаная»	г. Краснодар, ул. Песчаная, 9	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1992
			погружной сухого монтажа	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S2.100.200.500.4.62L.H.290.G.N.D	1080	50	01.01.2017
			ФГ	Рыбницкий НЗ	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1992
45.	КНС «Захарова»	г. Краснодар, ул. им. Захарова, 58	СД	Рыбницкий НЗ	СД 250/22,5	250	37	01.01.1996
			СД	Рыбницкий НЗ	СД 250/22,5	250	37	01.01.1986
			погружной фекальный	ЕМУ	FA 10.62 E	120	4,5	01.11.2005
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
46.	КНС № 10	г. Краснодар, ул. Алма-Атинская, 2/2	ТВС 083/13-УЗ	ООО «Техносила»	ТВС 083/13-УЗ	2988	134	01.12.2018
			погружной сухого монтажа	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S3.110.500.1300.6.70L.H.442.G.N.D.511.Z	3600	130	01.12.2018
			ТВС 083/13-УЗ	ООО «Техносила»	ТВС 083/13-УЗ	2988	134	01.12.2018
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32/а	720	132	01.01.1989
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32/а	720	132	01.01.2002
			Консольный	ООО «ПОМПА»	КМ 40-32-180а/2-5	10	2,2	01.04.2019
			Консольный	ООО «ПОМПА»	КМ 40-32-180а/2-5	10	2,2	01.04.2019
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш ПФ2-100/310.290-15/4-016	100	15	01.12.2018
погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002			

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
47.	КНС 23/27	г. Краснодар, ул. Минская, 46	погружной фекальный	SULZER	SULZER ABS XFP-PE4-206J-CBZ-PE300_6J-STD	350	17	01.01.2020
			погружной фекальный	SULZER	SULZER ABS XFP-PE3-150G-CB1.1	290	22	23.02.2020
48.	КНС «Шнековая-1»	г. Краснодар, ул. им. Каляева, 1	погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	18.06.2022
			погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 305M-CB2-PE1100/6	1250	110	18.06.2022
49.	КНС «Ду-8»	г. Краснодар, ул. Индустриальная, 20	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 160/45	100	7,5	01.01.1987
			погружной сухого монтажа	Flygt	Flygt_3127	144	4,7	01.06.2018
50.	КНС «Столовая КИК»	г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 42/2	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.02.2002
51.	КНС «ДИБ»	г. Краснодар, ул. Красных Партизан, 6	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 144/10,5	100	7,5	01.01.1985
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 144/10,5	100	7,5	01.01.1986
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 144/10,5	100	7,5	01.01.1987
52.	КНС «Фитопатология»	г. Краснодар, ул. им. Вавилова Н.И., 9	Консольный	Kirloskar Brothers Limited	SHM200/32N	500	75	01.02.2020
			Консольный	Kirloskar Brothers Limited	SHM200/32N	500	75	01.02.2020
			погружной сухого монтажа	ООО «Грундфос Истра»	S2.100.200.260.4.58L.H.266.G.N.D	860,4	28	01.01.2012
53.	КНС «Олимпийская»	г. Краснодар, ул. им. Атарбекова, 28	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 800/32	800	160	01.01.2000
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.02.1986
			погружной сухого монтажа	Flygt	Flygt NP 3301.180-2130034	1000	55	02.05.2022
			погружной сухого монтажа	Flygt	Flygt NP 3301.180-2130035	1000	55	02.05.2022
			погружной сухого монтажа	Flygt	Flygt NP 3301.180-2130036	1000	55	02.05.2022
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.02.2002

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
54.	КНС «Шнековая-2»	г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская/ ул. Тихорецкая	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S 3.110.500.650.8.70.L.S464.G.N.D.Z	3060	65	13.08.2013
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S 3.110.500.650.8.70.L.S464.G.N.D.Z	3060	65	13.08.2013
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S 3.110.500.650.8.70.L.S464.G.N.D.Z	3060	65	13.08.2013
55.	КНС «ККБ»	г. Краснодар, ул. 1-го Мая, 167	СД	Рыбницкий насосный завод	СД 250/22,5	250	37	01.01.1981
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 250/22,5	250	37	01.01.1981
			СД	Рыбницкий насосный завод	СД 160/45	100	7,5	01.01.1981
56.	КНС «Пластмасс»	г. Краснодар, ул. Российская, 158	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1980
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,6	450	75	02.01.1980
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 450/22,5	450	75	01.01.1986
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	S2.100.200.500.4.62L.S.290.G.N.D	1080	56	01.08.2005
57.	КНС «Школа-17»	г. Краснодар, ул. им. Гастелло, 26	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 216/24	216	37	01.01.1986
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 216/24	216	37	01.01.1986
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.02.2002
58.	КНС «Школа ГАИ»	г. Краснодар, ул. Ярославская, 128	ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 216/24	216	37	01.01.1981
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 216/24	216	37	01.01.1981
			ФГ	Рыбницкий насосный завод	ФГ 216/24	216	37	01.01.1981
59.	КНС «Школа-66»	г. Краснодар, ул. Уссурийская, 2	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Насос Иртыш ПФ2 65/155.153 – 5,5/2	50	5,5	01.02.2002
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Насос Иртыш ПФ2 65/155.153 – 5,5/2	50	5,5	01.02.2002

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.02.2002
60.	КНС «Учхоз Кубань»	г. Краснодар, ул. Советская	погружной фекальный	SPERONI	SPERONI SQ 50-4	60	4,5	11.12.2021
			погружной фекальный	SPERONI	SPERONI SQ 50-4	60	4,5	11.12.2021
61.	КНС «С-х Краснодарский»	г. Краснодар, ул. Тепличная	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.100.125.500.4.62M.H367.G.N.D.Z	350	50	01.05.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.100.125.500.4.62M.H314.G.N.D	300	30	01.02.2019
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos S1.100.125.500.4.62M.H367.G.N.D.Z	350	50	25.11.2016
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
62.	КНС «Московская»	г. Краснодар, ул. Московская, 2	СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ 100-65-200/4	80	15,5	01.01.1993
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
63.	КНС «Гаражный»	г. Краснодар, пер. Гаражный, 5	Консольный	Kirloskar Brothers Limited	SHM150/40N	350	30	01.03.2020
			погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 155J-CB2 50 HZ	350	30	01.10.2019
			погружной фекальный	SULZER	SULZER XFP 155J-CB2 50 HZ	350	30	01.11.2019
64.	КНС «Тепличная»	г. Краснодар, ул. Тепличная/ ул. Российская	погружной фекальный	KSB	KRTK 100-250/11 4 UG-s	180	11,8	01.01.2017
			погружной фекальный	KSB	KRTK 100-250/11 4 UG-s	180	11,8	01.01.2017
65.	КНС «Есенина»	г. Краснодар, ул. им. Сергея Есенина – ул. им. Кухаренко Я.Г.	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SE 1.100.150.75.EX4.51D	315	7,5	01.01.2017
66.	КНС «Жукова»	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 98	СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	40	01.01.1992
			СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	40	01.01.1998
			СМ	ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»	СМ150-125-315/4	214	40	01.01.1998

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
67.	КНС «Колосистый»	г. Краснодар, п. Колосистый	погружной сухого монтажа	SULZER	ABS XFP-PE3-100G-CB/1-PE110_4G-EX	153,6	11,1	01.01.2020
			погружной сухого монтажа	SULZER	ABS XFP-PE3-100G-CB/1-PE110_4G-EX	153,6	11,1	01.01.2020
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
68.	КНС «Агрохимическая»	г. Краснодар, ул. Агрохимическая, 105/1	погружной фекальный	FLYGT	FLYGT NX 6020 MT	80,1	7,3	01.12.2019
			погружной фекальный	FLYGT	FLYGT NX 6020 MT	80,1	7,3	01.12.2019
69.	КНС «Российская»	г. Краснодар, ул. Российская – ул. им. Кухаренко Я.Г.	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SE 150-125315A	98	4	01.07.2008
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
70.	КНС «Кореновская»	г. Краснодар, ул. Кореновская, 15/А	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
71.	КНС «Передовая»	г. Краснодар, ул. Передовая, 94/А	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
			погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2003
72.	КНС «Восточно-Кругликовская»	г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, 50	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
73.	КНС «Алуштинская»	г. Краснодар, ул. Алуштинская, 40/1	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2016
74.	КНС «40 лет Победы-125»	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 125	погружной фекальный	SULZER	XFP 80E CB1 50HZ	70,23	11	01.12.2021
			погружной фекальный	SULZER	XFP 80E CB1 50HZ	70,23	11	01.12.2021
			погружной фекальный	SULZER	XFP 80E CB1 50HZ	70,23	11	01.12.2021
75.	КНС «40 лет Победы-135»	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 135	погружной фекальный	KSB	KSB AmarexND 100-220	180	11,8	01.11.2011
			погружной фекальный	KSB	KSB AmarexND 100-220	180	11,8	01.11.2011

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
76.	КНС «2ая Площадка»	г. Краснодар, ул. им. Александра Пархоменко, 50	погружной фекальный	KSB	KSB KRTF 50-216/222UEG-D	45,22	11	28.09.2016
			погружной фекальный	KSB	KSB KRTF 50-216/222UEG-D	45,22	11	28.09.2016
77.	КНС «Лукьяненко, 24»	г. Краснодар, ул. им. Лукьяненко, 24	погружной фекальный	KSB	KSB Amarex N F50-170/022UL1G-130	31,33	2,3	01.01.2019
			погружной фекальный	KSB	KSB Amarex N F50-170/022UL1G-130	31,33	2,3	01.01.2019
78.	КНС «пер. Гаражный»	г. Краснодар, пер. Гаражный, 12/3	погружной фекальный	ОДО «ПРЕДПРИЯТИЕ «ВЗЛЕТ»	Иртыш 30ПФ23	25	3	01.01.2002
79.	КНС «Сарабеева»	г. Краснодар, ул. им. Героя Сарабеева В.И., 1/1	погружной фекальный	EMU	Willo EMU FA08.54E	124	10	2018
			погружной фекальный	EMU	Willo EMU FA08.54E	124	10	2018
80.	КНС «Зиповская»	г. Краснодар, ул. Зиповская, 48/1	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2016
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2016
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SE1.85.150.110.4.52H.C/N51D.Z	180	13	01.01.2016
81.	КНС «Гаврилова»	г. Краснодар, ул. им. Гаврилова П.М., 27/ ул. Гаражная, 45/2	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SL1.100.150.75.4.51D.C	300	8,4	01.01.2016
			погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	GRUNDFOS SL1.100.150.75.4.51D.C	300	8,4	01.01.2016
82.	КНС «Бульвар Интернациональный»	г. Краснодар, ул. Красивая, 5	погружной фекальный	KSB	Насос KSB AmarexNF 65-170/032ULG-128	25	2,2	01.09.2021
			погружной фекальный	KSB	Насос KSB AmarexNF 65-170/032ULG-128	25	2,2	01.09.2021
			погружной фекальный	KSB	Насос KSB AmarexNF 65-170/032ULG-128	25	2,2	01.09.2021
83.	КНС «5000 тыс.»	г. Краснодар, ул. Западный Обход	погружной фекальный	SULZER	ABS XEP-PE3-150G-CB1.2-PE185_4G-EX	342	20	01.04.2021
			погружной фекальный	SULZER	ABS XEP-PE3-150G-CB1.2-PE185_4G-EX	342	20	01.04.2021
			погружной фекальный	SULZER	ABS XEP-PE3-150G-CB1.2-PE185_4G-EX	342	20	01.04.2021

№ п/п	Наименование КНС	Адрес расположения КНС	Тип насосного агрегата,	Производитель	Модель насосного агрегата	Подача (м³/ч)	Мощность (кВт)	Дата ввода в эксплуатацию
84.	КНС «Кадетская»	г. Краснодар, ул. Кадетская, 5, строение 1	погружной фекальный	SUPERCUT	насос канализационный SUPERCUT-1800	32	1,8	01.01.2020
			погружной фекальный	SUPERCUT	насос канализационный SUPERCUT-1800	32	1,8	01.01.2020
			погружной фекальный	SUPERCUT	насос канализационный SUPERCUT-1800	32	1,8	01.01.2020
			погружной фекальный	SUPERCUT	насос канализационный SUPERCUT-1800	32	1,8	01.01.2020
85.	КНС «Ярославская»	г. Краснодар, ул. Ярославская, 113, строение 2	погружной фекальный	Lowara	Lowara 13.15.181-1620018	56	4,4	01.01.2019
			погружной фекальный	Lowara	Lowara 13.15.181-1620018	56	4,4	01.01.2019
86.	КНС «Генерала Трошева»	г. Краснодар, ул. им. Генерала Трошева Г.Н.	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	Grundfos SE1.110.200.220.4.52M.C.N.51D	392,4	22	01.01.2019
			погружной фекальный	SULZER	ABS XEP-PE3-150G-CB1.2-PE185_4G-EX	300	18,5	01.01.2020
87.	КНС «Николино Парк - 1»	г. Краснодар, п. Николино Парк	погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
			погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
			погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
88.	КНС «Николино Парк - 2»	г. Краснодар, п. Николино Парк	погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
			погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
			погружной фекальный	EMU	Willo FA 08.43E-130+T 13-2/12H	27,6	4,7	01.06.2016
89.	КНС «Кияшко»	г. Краснодар, ул. им. Ивана Кияшко, 20	погружной фекальный	ООО «Грундфос Истра»	SE 150-125315A	98	4	2021

Табл. 2.14. Сведения о канализационных насосных станциях ООО «Объединённый водоканал»

№ п/п	Наименование источника, системы отвода стоковых вод	Адрес	Марка насоса	Число насосов, одновременно находящихся в работе (шт.)	Подача насоса (м ³ /ч)	Нормируемая мощность насосной станции (Эдв, кВт)	Число часов работы насосов (ч)	Нормативные технологические затраты эл. энергии насосной станции (Энас, кВт*ч)
Канализационные насосные станции в собственности								
1.	КНС № 1	г. Краснодар, ул. Кольцевая ЖК «Немецкая деревня»	Wilo	2 насоса	120	15	8760	15
2.	КНС № 2	г. Краснодар, ул. Баден Аллея ЖК «Немецкая деревня»	Grundfos	1 насос	70	3	8760	3
3.	КНС № 3	г. Краснодар, пр-т Гете ЖК «Немецкая деревня»	Grundfos	2 насоса	197	6,3	8760	6,3
4.	КНС № 4	г. Краснодар, ул. Баварская, ЖК «Немецкая деревня»	Wilo	2 насоса	34	3	8760	3
5.	КНС № 5	г. Краснодар, ул. Венецианская ЖК «Европа-Сити»	Grundfos	2 насоса	299	13	8760	13
6.	КНС № 6	г. Краснодар, ул. Боннская ЖК «Германия» 3 кв.	Grundfos	1 насос	70	3	8760	3
7.	КНС № 7	г. Краснодар, ул. Вагнера ЖК «Германия» 2 кв.	KSB	3 насоса	28,8	1,5	8760	1,5
8.	КНС № 8	г. Краснодар, ул. Шумана ЖК «Германия» 1 кв.	KSB	3 насоса	16,5	1,5	8760	1,5
9.	КНС № 9	г. Краснодар, ул. Веронская ЖК «Италия»	Wilo	3 насоса	60	3	8760	3
10.	КНС № 10	г. Краснодар, ул. Бискайская ЖК «Португалия»	Grundfos	3 насоса	197	6,3	8760	6,3
11.	КНС № 11	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42 ЖК «Спортивная деревня»	Grundfos	2 насоса	70	3	8760	3
12.	КНС № 12	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 65/1 ЖК «Модеград 1»	Wilo	3 насоса	98	8,2	8760	8,2
13.	КНС № 13	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 39/1 ЖК «Модеград 2»	Wilo	3 насоса	70	3,8	8760	3,8
14.	КНС № 14	г. Краснодар ЖК «Лиговский»	Wilo	3 насоса	130	18	8760	18
Канализационные насосные станции арендованные								
15.	КНС-1	г. Краснодар, ул. Мира, 6/1	Grundfos	2 насоса	110	15	8760	15
16.	КНС-2	г. Краснодар, ул. Российская, ул. им. Сергея Есенина, 112	KSB	2 насоса	400	70	8760	70

№ п/п	Наименование источника, системы отвода стоковых вод	Адрес	Марка насоса	Число насосов, одновременно находящихся в работе (шт.)	Подача насоса (м ³ /ч)	Нормируемая мощность насосной станции (Эдв, кВт)	Число часов работы насосов (ч)	Нормативные технологические затраты эл. энергии насосной станции (Энас, кВт*ч)
17.	КНС-3	г. Краснодар, ул. Покрышкина, 4/4	Grundfos	2 насоса	90	7,5	8760	7,5
18.	КНС-4	г. Краснодар, ул. им. Селезнёва, 4	Grundfos	2 насоса	90	7,5	8760	7,5
19.	КНС-5	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 207/1	Grundfos	2 насоса	25	7,5	8760	7,5
20.	КНС-6	г. Краснодар, ул. Ратная Слава, 91/1	WILO	2 насоса	40	4,8	8760	4,8
21.	КНС-7	г. Краснодар, ул. Батуриная, 41	FA	2 насоса	85	15	8760	15
22.	КНС-8	г. Краснодар, ул. Карасунская, 206	KSB	2 насоса	10	0,7	8760	0,7
23.	КНС-9	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 18	Grundfos	2 насоса	50	5	8760	5
24.	КНС-10	г. Краснодар, ул. Кореновская, 2	LEO	1 насос	40	5	8760	5
25.	КНС-11	г. Краснодар, ул. им. И.В. Яцкова, литер 12	Grundfos	2 насоса	500	25	8760	25
26.	КНС-12	г. Краснодар, ул. им. И.В. Яцкова, литер 1	LEO	1 насос	40	5	8760	5
27.	КНС-13	г. Краснодар Восточно-Кругликовская, 30, литер 24	Grundfos	2 насоса	306	32	8760	32
28.	КНС-14	г. Краснодар, ул. им. Героя Сарабеева В.И., 3, литер 16	Grundfos	2 насоса	177	11	8760	11
29.	КНС-15	г. Краснодар Восточно-Кругликовская, 22/2	Grundfos	2 насоса	299	17	8760	17
30.	КНС-16	г. Краснодар, ул. им. Жлобы, 141, литер 21	Grundfos	1 насос	371	11	8760	11
31.	КНС-17	г. Краснодар, ул. Домбайская, 61	Grundfos	1 насос	371	11	8760	11

Табл. 2.15. Сведения о канализационных насосных станциях ООО «Объединённый водоканал - Восток»

№ п/п	Наименование источника, системы отвода сточных вод	Наименование насосной станции, назначение	Адрес	Марка насоса	Назначение	Тип эл. двигателя, кВт	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт.	Подача насоса, м ³ /ч	Напор насоса, м
1.	КНС-1	Канализационная насосная станция № 1	г. Краснодар, п. Краснодарский, ул. им. Сорока А.М., 6	Погружной фекальный насос СД 160/45	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	37	2	160	45
				Погружной фекальный насос СМ 100/80	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	42		100	80
				Торцевой насос МС 1000 (приямок)	Резервный				
2.	КНС-2	Канализационная насосная станция № 2	г. Краснодар, п. Краснодарский, пр-д 1-й Краснодарский, 2	Погружной фекальный насос Grundfos	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	17,1	2	95,5	16
				Погружной фекальный насос Grundfos	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	17,1		95,5	16
3.	КНС-3	Канализационная насосная станция № 3	г. Краснодар, п. Краснодарский, ул. Шевцова, 36	Погружной фекальный насос ЦМК17-27М	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	3	1	16	27
4.	КНС-10	Канализационная насосная станция № 10	г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Липовая, 49	Торцевой фекальный насос СМ 80-50-200-2УХЛЗ.1	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	15	2	50	50
				Торцевой фекальный насос СМ 80-50-200-2УХЛЗ.1	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	15		50	50
5.	КНС-11	Канализационная насосная станция № 11	г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Платановая, 17/6	Погружной фекальный насос ЦМФ 50-10	Подъём и перекачка хозяйственно фекальных вод	3	1	50	10

2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Балансы систем водоотведения с разделением по организациям города Краснодара представлены ниже (Табл. 2.16.).

Необходимо отметить, что в настоящее время в городе Краснодаре объёмы реализации сточных вод для абонентов определяются расчётным методом исходя из объёмов потребления холодной и горячей воды. В связи с этим оценка потерь при осуществлении услуг по водоотведению не ведётся.

2.3.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

На территории города Краснодара в сфере централизованного водоотведения существует пять эксплуатационных зон:

- зона эксплуатационной ответственности ООО «Краснодар Водоканал»;
- зона эксплуатационной ответственности ООО «КЭСК»;
- зона эксплуатационной ответственности МУП ВКХ «Водоканал»;
- зона эксплуатационной ответственности АО «Международный Аэропорт «Краснодар»;
- зона эксплуатационной ответственности прочих организаций.

2.3.5. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

В настоящее время в городе Краснодаре объёмы реализации сточных вод для абонентов определяются расчётным методом исходя из объёмов потребления холодной и горячей воды.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Существующие резервы производительности системы водоотведения города Краснодара позволят обеспечить услугой централизованного водоотведения потребителей города, в том числе с учётом роста нагрузок на систему водоотведения. Однако необходимо отметить, что при прогнозируемой динамике прироста потребности в водоотведении и динамике развития системы водоотведения резерв мощности системы будет снижаться с 2026 г. и к 2040 г. сократится в 6 раз относительно базового 2022 г.

Табл. 2.16. Существующий структурный баланс системы водоотведения города Краснодара

№ п/п	Ресурсоснабжающая организация	Единица измерения.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	ООО «Краснодар Водоканал»						
2.	Очистка сточных вод	тыс. м ³	86 057	87 289	90 083	91 922	87 686
3.	Полезный отпуск (приём) стоков	тыс. м ³	62 747	65 664	67 801	70 433	72 597
4.	Доп. приток	тыс. м ³	23 310	21 625	22 281	21 489	15 089
5.	ООО «КЭСК»						
6.	Очистка сточных вод	тыс. м ³	-	-	-	10093	9290,47
7.	Полезный отпуск (приём) стоков	тыс. м ³	-	-	-	10051	760,12
8.	МУП ВКХ «Водоканал»						
9.	Очистка сточных вод	тыс. м ³	-	-	-	-	205
10.	Полезный отпуск (приём) стоков	тыс. м ³	-	-	-	-	205
11.	Доп. приток	тыс. м ³	-	-	-	-	-
12.	ООО «ОВК-Восток»						
13.	Очистка сточных вод	тыс. м ³	277	366	277	277	277
14.	Полезный отпуск (приём) стоков	тыс. м ³	277	366	277	277	277
15.	Доп. приток	тыс. м ³	-	-	-	-	-

Табл. 2.17. Резервы и дефициты системы водоотведения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Объём сточных вод, отведённый от всех потребителей, в том числе:	тыс. м ³	146 869	151 027	149 720	158 707	167 697	294 516
1.1.	население	тыс. м ³	108 606	111 681	110 715	117 361	124 008	217 788
1.2.	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³	9 097	9 355	9 274	9 831	10 388	18 243
1.3.	прочие организации	тыс. м ³	13 124	13 496	13 379	14 182	14 985	26 318
1.4.	промышленные предприятия	тыс. м ³	16 041	16 495	16 352	17 334	18 316	32 166
2.	Удельная величина потребления ресурсов/услуг	м ³ /чел.	71,32	75,39	74,33	70,51	71,88	66,79
3.	Передано сточных вод другим канализациям или отдельным канализационным сетям	тыс. м ³	11 463	12 299	12 299	11 830	12 229	13 461
4.	Прирост нагрузки на систему ВО	тыс. м ³	583	4 158	-1 307	8 987	8 990	9 286
5.	Установленная мощность ГКНС/КНС системы ВО	м ³ /ч	15 986	16 731	17 745	17 745	17 745	17 745
6.	Резерв (+) или дефицит (-) мощности системы ВО	м ³ /ч	7 228	7 336	8 349	7 246	6 309	1 215

2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы

Надёжность системы водоотведения характеризуется:

безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения водоотведения потребителям услуги;

ремонтпригодностью - приспособленностью системы водоотведения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов;

долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоотведения на территории города Краснодара. Это связано, в первую очередь, с существенным процентом износа сетей водоотведения.

Обеспечение надёжной работы КНС в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций. На КНС установлены устройства автоматического включения резерва (АВР), позволяющие предотвращать отключения насосного оборудования в случаях отключений одного из питающих вводов. На части КНС предусмотрено резервирование насосного оборудования.

Для обеспечения автономного электроснабжения при перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров на КНС рекомендуется установить стационарные дизельные электростанции.

Оценку надёжности системы можно присвоить 3 из 5 так в связи с 65% износом сетей водоотведения и устареванием КНС города Краснодара, а также с частичным отсутствием резервирования насосного оборудования.

В городе Краснодаре ежегодно проводится подготовка объектов водоотведения, которая начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлических и технологических режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Проблемы в области готовности системы водоотведения города Краснодара отсутствуют.

2.3.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоотведения

Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе водоотведения города Краснодара представлены в Табл. 2.16. и Табл. 2.17.

2.3.9. Качество поставляемого коммунального ресурса

Проблемы в области готовности системы водоотведения города Краснодара отсутствуют, качество услуг по водоотведению соответствует требованиям действующей нормативной документации.

2.3.10. Воздействие на окружающую среду

Анализ сточных вод подтверждает необходимость очистки канализационных стоков города Краснодара во избежание загрязнения окружающей среды. В целом качество очистки сточных вод соответствует требованиям Сан-ПиН 2.1.3684-21.

Для минимизации негативного воздействия сточных вод на централизованную систему водоотведения абоненты обязаны соблюдать требования к составу и свойствам сточных вод, отводимых в неё. Сточные воды, отводимые в централизованные системы водоотведения, не должны содержать загрязняющие вещества, запрещённые к сбросу в централизованную систему водоотведения.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Основные технические и технологические проблемы централизованной системы водоотведения города Краснодара:

существующие сооружения водоотведения требуют реконструкции и модернизации в связи с длительным сроком эксплуатации и высокой степенью изношенности;

низкий уровень автоматизации и диспетчеризации технологических процессов на сооружениях водоотведения.

Основные направления развития системы водоотведения города Краснодара должны включать в себя:

реконструкцию технологического, электротехнического оборудования и запорной арматуры на КНС;

установку частотно-регулируемых приводов и устройств плавного пуска на электроустановках всех КНС;

развитие системы диспетчеризации на технологических объектах систем водоотведения посредством внедрения нового оборудования и программно-аппаратных платформ;

строительство новых канализационных линий и коллекторов и реконструкцию существующих изношенных;

обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

Подраздел II.IV. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.4.1. Институциональная структура

Электроснабжение города Краснодара осуществляет Кубанская энергосистема. Функции диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Краснодарского края и Республики Адыгея осуществляет филиал АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (далее – Кубанское РДУ), которое входит в зону операционной деятельности филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС») «Объединённое диспетчерское управление энергосистемы Юга» (далее – ОДУ Юга). Территория операционной зоны расположена на площади 83,277 тыс. км² с населением более 6,3 млн человек. В управлении и ведении Кубанского РДУ находятся объекты генерации установленной электрической мощностью 2 656,13 МВт. Основными объектами генерации являются:

Краснодарская ТЭЦ (1 025 МВт, ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»);

Адлерская ТЭС (367 МВт, ПАО «ОГК-2»);

10 объектов генерации мощностью менее 200 МВт (Сочинская ТЭС, Джубгинская ТЭС, ТЭС Туапсинского НПЗ и др.).

В электроэнергетический комплекс Кубанской энергосистемы входят 502 линии электропередачи класса напряжения 110-500 кВ общей протяжённостью 12 332,44 км, 362 трансформаторные подстанции и распределительных устройств электростанций напряжением 110-500 кВ с суммарной мощностью трансформаторов 30 972,3 МВА.

Выработка электроэнергии в операционной зоне Кубанского РДУ за 2022 год составила 10 628,1 млн кВт·ч, электропотребление – 27 420,5 млн кВт·ч. Дефицит электроэнергии компенсирован внешней электросетью.

Основными принципами оперативно-диспетчерского управления являются:

обеспечение баланса производства и потребления электрической энергии; безусловное исполнение субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с управляемой нагрузкой оперативных диспетчерских команд и распоряжений;

осуществление мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращение возникновения аварийных ситуаций;

принятие мер, направленных на обеспечение в Единой энергетической системе России нормированного резерва энергетических мощностей;

обеспечение долгосрочного и краткосрочного прогнозирования объёма производства и потребления электрической энергии; экономическая эффективность оперативных диспетчерских команд и распоряжений.

Электросетевой комплекс города Краснодара представлен магистральными и распределительными сетями различных видов собственности. Основными субъектами электроэнергетики, осуществляющими деятельность на рассматриваемой территории, являются:

филиал ПАО «Россети» – Кубанское предприятие магистральных электрических сетей (ВЛ 110-220 кВ, ПС 110-220 кВ);

филиал ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети (далее – филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС) (ПС 35-110 кВ, ВЛ 0,4-110 кВ);

АО «Электросети Кубани» (ТП 6-10 кВ, РП 6-10 кВ, КЛ 0,4-10 кВ).

Современная система электроснабжения г. Краснодар обеспечивается за счёт следующих ПС 35/110/220 кВ, подключённых к пяти питающим центрам, а также к генерирующей тепловой электростанции:

ПС 220 кВ «Афипская» (251,3 МВА), расположенная в Северском районе Краснодарского края. Не входит в границы города Краснодара. Введена в эксплуатацию в 1980 г. Обеспечивает электроэнергией потребителей юго-восточной части Краснодарского края, в том числе развивающихся предприятий региона. Связь с энергосистемой города Краснодара осуществляется по ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – ПС Яблоновская;

ПС 220 кВ «Яблоновская» (301,9 МВА), расположенная в Республике Адыгея. Введена в эксплуатацию в 2009 г. Питает крупных потребителей региона, в том числе ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод «Краснодарэко-нефть», специализированное предприятие по выпуску сельскохозяйственной техники ОАО «Краснодарсельмаш», ЗАО «Краснодарский станкостроительный завод «Седин» и другие. Связь с энергосистемой города Краснодара осуществляется по ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Афипская;

ПС 220 кВ «Витаминкомбинат» (480,0 МВА), расположенная в Берёзовском сельском округе муниципального образования город Краснодар. Введена в эксплуатацию в 1974 году. Модернизация подстанции в 2015 г. обеспечила возможность выдачи мощности для электроснабжения трех новых жилищных микрорайонов на севере города. Крупными промышленными потребителями энергообъекта являются ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод «Краснодарэко-нефть», специализированное предприятие по выпуску сельскохозяйственной техники ОАО «Краснодарсельмаш», ЗАО «Краснодарский станкостроительный завод «Седин» и другие;

ПС 220 кВ «Кругликовская» (250,0 МВА), расположенная в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара. Присоединение ПС 220 кВ «Кругликовская» к Единой национальной электрической сети в 2016 г. позволило обеспечить электроснабжение жилых комплексов Восточно-Кругликовского микрорайона города Краснодара, а также позволило создать условия для социально-экономического развития микрорайона в целом;

ПС 220 кВ «Восточная промзона» (560,0 МВА), расположенная в Карасунском внутригородском округе города Краснодара. Ввод в эксплуатацию подстанции в 2018 г. позволил реализовать проект по строительству одноименного промышленного парка «Восточная промзона» вблизи г. Краснодар, обеспечить вы-

дачу мощности Краснодарской ТЭЦ и возможность строительства новых энергообъектов в регионе (ПС 110 кВ «Плодородная», «Российская» и «Ангарская»). Также улучшилось электроснабжение существующих потребителей города Краснодара. К новым потребителям относятся стадион футбольного клуба «Краснодар» и ГБУЗ «НИИ Краевая клиническая больница им. профессора С.В. Очаповского»;

Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» (1 025 МВт), расположенная на юго-востоке города Краснодара. Введена в эксплуатацию в 1954 г. Топливо: природный газ/дизельное топливо. Связь с энергосистемой осуществляется по линиям 35/110/220 кВ. Также ТЭЦ обеспечивает ~ 40% потребности города Краснодара в тепловой энергии. В 2021 году началась модернизация энергоблоков станции № 1-3, которая должна быть завершена в декабре 2024 г.

Также на территории города Краснодара действуют частные электростанции (объекты малой энергетики):

ТЭС филиала «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М» (электрическая мощность – 8,84 МВт), расположенная в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара. Топливо: природный газ/дизельное топливо. Связь с энергосистемой города осуществляется по линиям 35 кВ;

ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский» (электрическая мощность – 12 МВт). Расположена в Центральном внутригородском округе города Краснодара. Топливо: природный газ/дизельное топливо. Связь с энергосистемой города осуществляется по линиям 10 кВ;

в настоящее время в восточной части города Краснодара ведётся строительство и подготовка к вводу в эксплуатацию энергоцентра ООО «Корпорация АК «ЭСКМ» проектной электрической мощностью 24,8 МВт.

Наряду с этим, выработка электроэнергии осуществляется электрическими блок-станциями и мобильными газотурбинными электрическими станциями.

В городе Краснодаре представлено более 20 энергоснабжающих и электросетевых организаций. Наиболее крупные из которых являются:

филиал ПАО «Россети» - Кубанское ПМЭС;

филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС;

АО «Электросети Кубани»;

ООО «Краснодарэнерго»;

ООО «Кубанская электросетевая компания»;

ООО «Ростэкэлектросети».

Технологически электроснабжение потребителей происходит по следующей схеме – электроэнергия от ПС 6/35/110/220 кВ поступает в сети электросетевых организаций:

в части класса напряжений 35/110 кВ – в сети филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС;

в части 6/10 кВ – в сети АО «Электросети Кубани», ООО «Краснодарэнерго», ООО «Кубанская электросетевая компания», ООО «Ростэкэлектросети» и прочих энергоснабжающих организаций.

Наиболее крупной энергоснабжающей организацией на территории города Краснодара является АО «Электросети Кубани», в эксплуатации которой находится более 2,5 тыс. ТП 6 (10)/0,4 кВ.

Конечные потребители получают электроэнергию непосредственно от ТП 6 (10)/0,4 кВ. Промышленные и крупные объекты общественно-деловой застройки как правило имеют на балансе свои понижающие подстанции разных классов напряжения (от 6 до 110 кВ).

Питающие центры 35/110 кВ на территории города Краснодара находятся в эксплуатации филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС. Основным видом деятельности филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС в настоящее время является передача и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже для потребителей электроэнергии. Между филиалом ПАО «Россети Кубань» КЭС и электросетевыми организациями, эксплуатирующими распределительные сети 6/10 кВ, а также ТП 6 (10)/0,4, заключены договоры на энергоснабжение. Договоры на энергоснабжение с конечными потребителями непосредственно заключают сами указанные электросетевые организации. Деятельность организаций по передаче электроэнергии в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям регулируется государственными органами.

Размер платы за услуги по передаче электрической энергии установлен приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края № 41/2022-э от 30.11.2022 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края № 38/2022-э от 25.11.2022.

2.4.2. Характеристика системы

В данном разделе представлен анализ эффективности и надёжности основного оборудования Краснодарской ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго», а также основного электросетевого оборудования крупных электросетевых компаний города Краснодара. Сведения представлены в соответствии со «Схемой электроснабжения муниципального образования г. Краснодар на период 2022-2040 гг.» (далее – Схема электроснабжения) и информацией, предоставленной электроснабжающими организациями.

ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»

Сведения о технических параметрах турбин, генераторов, силовых трансформаторов, трансформаторов тока и напряжения, высоковольтных выключателей Краснодарской ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» представлены ниже.

Табл. 2.19. Сведения о генераторах Краснодарской ТЭЦ

№ п/п	Класс напряжения (кВ)	Тип генератора	Мощность (кВА)	Место установки
1.	18	ТВВ-165-2	176 500	блок 1
2.	18	ТВВ-165-2	176 500	блок 2
3.	18	ТВВ-165-2	176 500	блок 3
4.	18	ТВВ-165-2	176 500	блок 4
5.	15,75	ТФ-160П-2У3	188 200	ПТ ПГУ
6.	15,75	МВН	412 000	ГТ ПГУ

Табл. 2.20. Сведения о силовых трансформаторах Краснодарской ТЭЦ

№ п/п	№ тр-ра	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)
1.	КТПП 1	6/0,4	ТМ-630/10	630
2.	КТПП 2	6/0,4	ТМ-630/10	630
3.	КТПП 3	6/0,4	ТМ-630/10	630
4.	С2Т	110/35/6	ТДТН-80000/110 ВМ У1	80 000
5.	С3Т	110/35/6	ТДТНГ-75000/110	75 000
6.	С4Т	110/35/6	ТДТНГ-80000/110	80 000
7.	1Т	110/18	ТДЦ-180000/110-У1	180 000
8.	2Т	110/18	ТДЦ-180000/110-ВМ У1	180 000
9.	Т3	220/18	ТДЦ-200000/220-У1	200 000
10.	Т4	220/18	ТДЦГ-180000/220	180 000
11.	7Т	220/15,75	ТДЦ-200000/220-У1	200 000
12.	8Т	220/15,75	ТДЦ-400000/220-У1	400 000

Табл. 2.21. Сведения о высоковольтных выключателях Краснодарской ТЭЦ

№ п/п	№ ПС	№ яч.	Напряжение (кВ)	Тип, марка выкл., количество (шт.)
1.	ГРУ-6 кВ	-	6	ВВ/TEL 10/1000, 8 шт.
2.	ГРУ-6 кВ	-	6	ВМПЭ-10, 2 шт.
3.	ЗРУ-35 кВ	-	35	МКП-35, 2 шт.
4.	ОРУ-110 кВ	-	110	DT1-145 FK, 3 шт.
5.	ОРУ-110 кВ	-	110	ВЭБ-110 IV-40/2500, 1 шт.
6.	ОРУ-110 кВ	-	110	AREVA HGF1014 F1, 3 шт.

Табл. 2.22. Сведения о ТН и ТТ Краснодарской ТЭЦ

№ п/п	№ ПС	Тип (ТН, ТТ)	Марка, количество (шт.)	Характеристика
1.	ГРУ-6 кВ	ТТ	ТПФ, 8 шт.	600/5
2.	ЗРУ-35 кВ	ТТ	ТВД-35, 8 шт.	600/5
3.	ОРУ-110 кВ	ТТ	ТВГ-110, 24 шт.	600/5
4.	ОРУ-110 кВ	ТТ	ТВ-220, 2 шт.	1500/5
5.	ОРУ-110 кВ	ТТ	ТВ-220, 16 шт.	1000/5
6.	ГРУ-6 кВ	ТН	НТМИ-6, 4 шт.	6000/100
7.	ЗРУ-35 кВ	ТН	НОМ-35, 2 шт.	35000/100
8.	ОРУ-110 кВ	ТН	НКФ-110-57 У1, 8 шт.	$110000\sqrt{3} \div 100\sqrt{3}$

Табл. 2.23. Сведения о турбинах Краснодарской ТЭЦ (на 01.01.2022)

Ст.№	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс (тыс. ч)	Наработка на 01.01.2022 (ч)	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс (ч)	Количество продлений (шт.)	Год достижения назначенного ресурса
6	Паровая турбина К-150-130 (блок 1)	1963	200	430 058	1990	600	556	448 860	3	2026
7	Паровая турбина Т-145/160-130 (блок 2)	1963	200	431 504	1990	600	541	476 560	3	2028
8	Паровая турбина Т-145/160-130 (блок 3)	1964	200	418 451	1992	600	552	456 428	2	2028
9	Паровая турбина Т-145/160-130 (блок 4)	1966	200	408 579	1993	600	451	439 209	3	2026
ТГ бл.8	Турбина газовая М701F4	2012	200	76 242	2040	5 000	151	-	0	2040
ТГ бл.7	Турбина паровая Т-135/145-12,4	2012	220	75 433	2041	2 000	148	-	0	2041

Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» представлены ниже.

Табл. 2.24. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Количество узлов учёта электрической энергии (шт.)	
		всего	в том числе в системе АИИС КУЭ
1.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учёта		
1.1.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта, всего, в том числе:	38	38
1.1.1.	полученной от стороннего источника (приём)*	0	0
1.1.2.	собственного производства (для генерации)	6	6
1.1.3.	потреблённой на собственные нужды (хоз. нужды)	7	7
1.1.4.	отданной потребителям (отпуск)	25	25
1.2.	Количество необорудованных узлами (приборами) учёта, всего, в том числе:	Отсутствуют	Отсутствуют
1.2.1.	полученной от стороннего источника (приём)	Отсутствуют	Отсутствуют
1.2.2.	собственного производства (для генерации)	Отсутствуют	Отсутствуют
1.2.3.	потреблённой на собственные нужды (хоз. нужды)	Отсутствуют	Отсутствуют
1.2.4.	отданной потребителям и смежным потребителям (отпуск)	Отсутствуют	Отсутствуют
1.3.	Количество узлов (приборов) учёта с нарушенными сроками проверки	Отсутствуют	Отсутствуют
1.4.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта потребителей	Отсутствуют	Отсутствуют
1.5.	Количество не оборудованных узлами (приборами) учёта потребителей	Отсутствуют	Отсутствуют
2.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта		
2.1.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	38	38
* в случае приёма электроэнергии учёт осуществляется теми же приборами учёта, что и на выдаче, но со знаком «+»			

Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС

Сведения о подстанциях, распределительных пунктах, технических параметрах силовых трансформаторов, трансформаторов тока и напряжения, высоковольтных выключателей филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС представлены ниже (Табл. 2.26. и Табл. 2.27.).

Анализ срока службы силовых трансформаторов филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС представлен на Рис. 2.6. Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС представлены ниже (Табл. 2.25.).

Всего на объектах электроснабжения филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС установлено 18 679 приборов коммерческого учёта электроэнергии (из них 335 шт. в системе АИISKУЭ), а также 215 приборов технического учёта электроэнергии (из них 215 шт. в системе АИISKУЭ).

Рис. 2.6. Анализ срока службы силовых трансформаторов филиала
ПАО «Россети Кубань» КЭС

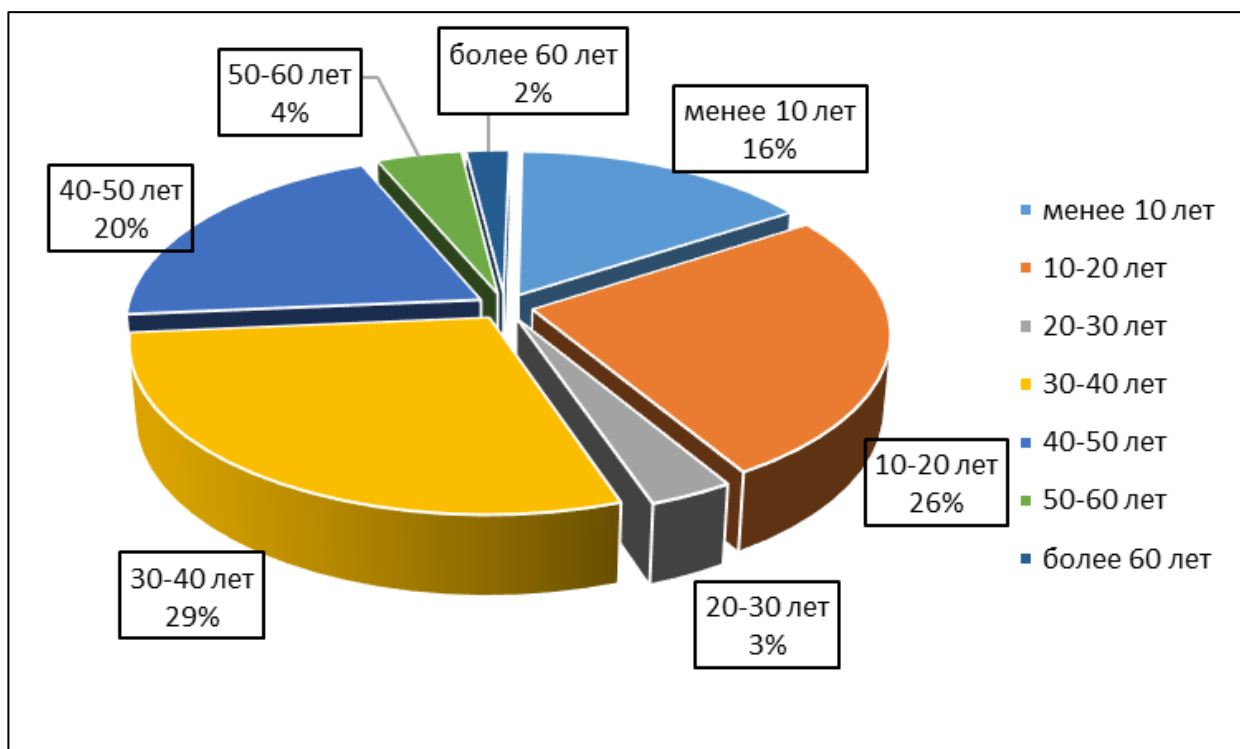


Табл. 2.25. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС

№ п/п	Наименование показателя	Количество узлов учёта электрической энергии (шт.)	
		ВСЕГО	в том числе в системе АИИС КУЭ
1.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учёта		
1.1.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	18 679	335
2.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта		
2.1.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	215	215

Табл. 2.26. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения, кВ	Год ввода
1.	ПС	ПС 110/35/6 кВ Дальняя	ПС 110/35/6 кВ Дальняя	г. Краснодар, ул. Дальняя, 43а	110/35/6	1967
2.	ПС	ПС 35/6 кВ Центральная	ПС 35/6 кВ Центральная	г. Краснодар, ул. Северная - ул. Рашпилевская	35/6	1954
3.	ПС	ПС 110/10 кВ Юго-Западная	ПС 110/10 кВ Юго-Западная	г. Краснодар, ул. Минская - ул. Тульская	110/10	1979
4.	ПС	ПС 35/6 кВ Путевая	ПС 35/6 кВ Путевая	г. Краснодар, ул. Строителей Коржневых - ул. Садовая	35/6	1970
5.	ПС	ПС 110/6 кВ РИП	ПС 110/6 кВ РИП	г. Краснодар, ул. Тополиная Аллея	110/6	1967
6.	ПС	ПС 110/6 кВ Парфюмерная	ПС 110/6 кВ Парфюмерная	г. Краснодар, 2-й Воронежский проезд	110/6	1977
7.	ПС	ПС 110/35/6 кВ Южная	ПС 110/35/6 кВ Южная	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2	110	1970
8.	ПС	ПС 35/10 кВ Елизаветинская	ПС 35/10 кВ Елизаветинская	г. Краснодар, западная окраина ст-ца Елизаветинская	35/10	1970
9.	ПС	ПС 35/6 кВ НС-12	ПС 35/6 кВ НС-12	г. Краснодар, западнее п. Агроном	35/6	1978
10.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Водозабор	ПС 110/35/10 кВ Водозабор	г. Краснодар, земли КНИИСХа	110/35/10	1979
11.	ПС	ПС 110/35/6-10 кВ ВНИИРис	ПС 110/35/6-10 кВ ВНИИРис	г. Краснодар, севернее института ВНИИРис	110/35/10/6	1972
12.	ПС	ПС 35/10 кВ Военгородок	ПС 35/10 кВ Военгородок	г. Краснодар, ул. Грибоедова	35/10	1978
13.	ПС	ПС 35/0,4 кВ Дачи I	ПС 35/0,4 кВ Дачи I	г. Краснодар, 10-й км Ростовского шоссе	35	1964
14.	ПС	ПС 35/10 кВ Калинино	ПС 35/10 кВ Калинино	г. Краснодар, ул. Раздельная - ул. Большевикская	35/10	2018
15.	ПС	ПС 35/10 кВ КНИИСХ	ПС 35/10 кВ КНИИСХ	г. Краснодар, южнее п. Колосистый	35/10	1981
16.	ПС	ПС 35/6 кВ НС-3	ПС 35/6 кВ НС-3	г. Краснодар, южнее СКНИИФ	35/6	1978
17.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-4	ПС 35/6-10 кВ НС-4	г. Краснодар, северо-западнее керамического завода	35/10/6	1978
18.	ПС	ПС 35/6 кВ НС-11	ПС 35/6 кВ НС-11	г. Краснодар, северо-западнее п. Индустриальный	35/6	1988
19.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-17	ПС 35/6-10 кВ НС-17	г. Краснодар, западнее п. Лазурный	35/10/6	1982
20.	ПС	ПС 110/35/6 кВ ул. Северная	ПС 110/35/6 кВ ул. Северная	г. Краснодар, ул. Солнечная - ул. Ростовское шоссе	110/35/6	1967
21.	ПС	ПС 110/35/6-10 кВ Северо-Восточная	ПС 110/35/6-10 кВ Северо-Восточная	г. Краснодар, ул. Кругликовская - ул. Восточно-Кругликовская	110/35/10/6	1973
22.	ПС	ПС 110/10 кВ Тургеневская	ПС 110/10 кВ Тургеневская	г. Краснодар, ул. им. Атарбекова - ул. Герцена	110/10	1969
23.	ПС	ПС 110/35/6-10 кВ Западная - 2	ПС 110/35/6-10 кВ Западная - 2	г. Краснодар, ул. им. Лукьяненко, 119	110/35/10/6	1972
24.	ПС	ПС 35/10 кВ НС-16	ПС 35/10 кВ НС-16	г. Краснодар, 20-й км Ростовского шоссе	35/10	1984
25.	ПС	ПС 35/10 кВ Хутор Ленина	ПС 35/10 кВ Хутор Ленина	х. Ленина, ул. Васюринская	35/10	1971

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения, кВ	Год ввода
26.	ПС	ПС 35/10 кВ Биофабрика	ПС 35/10 кВ Биофабрика	г. Краснодар, территория подсобного хозяйства биофабрики	35/10	1982
27.	ПС	ПС 110/6-10 кВ Восточная	ПС 110/6-10 кВ Восточная	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, территория КЗРК	110/10/6	1984
28.	ПС	ПС 110/6 кВ Кислородный завод	ПС 110/6 кВ Кислородный завод	г. Краснодар, территория кислородного завода	110/6	1990
29.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-8	ПС 35/6-10 кВ НС-8	г. Краснодар, юго-западнее х. Ленина	35/10/6	1986
30.	ПС	ПС 110/10 кВ ОБД	ПС 110/10 кВ ОБД	г. Краснодар, ул. Тихорецкая	110/10	1984
31.	ПС	ПС 110/10 кВ Пашковская	ПС 110/10 кВ Пашковская	г. Краснодар, ул. Новороссийская	110/10	1984
32.	ПС	ПС 110/10 кВ Почтовая	ПС 110/10 кВ Почтовая	г. Краснодар, ул. Автомобилестроителей	110/10	1975
33.	ПС	ПС 35/10 кВ Правый берег	ПС 35/10 кВ Правый берег	г. Краснодар, правый берег Кубанского моря	35/10	1968
34.	ПС	ПС 110/10 кВ ПТФ	ПС 110/10 кВ ПТФ	г. Краснодар, территория Краснодарской биофабрики	110/10	1985
35.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Старокорсунская	ПС 110/35/10 кВ Старокорсунская	г. Краснодар, северная окраина ст-ца Старокорсунская	110/35/10	1986
36.	ПС	ПС 110/6-10 кВ ХБК	ПС 110/6-10 кВ ХБК	г. Краснодар, ул. Сормовская - ул. Старокубанская	110/10/6	1963
37.	ПС	ПС 110/6 кВ Юго-Восточная	ПС 110/6 кВ Юго-Восточная	г. Краснодар, ул. Дежнёва - ул. Магистральная	110/6	1965
38.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-10	ПС 35/6-10 кВ НС-10	г. Краснодар, южнее с. Первореченское	35/10/6	1978
39.	ПС	ПС 35/10 кВ Агроном 1	ПС 35/10 кВ Агроном 1	Динской район, южнее ст-ца Динской	35/10	1970
40.	ПС	ПС 35/10 кВ Агроном 2	ПС 35/10 кВ Агроном 2	п. Агроном, ул. Новая	35/10	1978
41.	ПС	ПС 35/10 кВ Васюринская	ПС 35/10 кВ Васюринская	ст-ца Васюринская, ул. Железнодорожная - ул. Ставского	35/10	1963
42.	ПС	ПС 35/10 кВ ЖБИ	ПС 35/10 кВ ЖБИ	ст-ца Васюринская, ЖБИ	35/10	1981
43.	ПС	ПС 35/10 кВ Воронцовская	ПС 35/10 кВ Воронцовская	Динской район, юго-восточнее ст-ца Воронцовская	35/10	1978
44.	ПС	ПС 35/10 кВ Динская	ПС 35/10 кВ Динская	ст-ца Динская, Консервный завод	35/10	1958
45.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Динская	ПС 110/35/10 кВ Динская	Динской район, севернее п. Украинский	110/35/10	1983
46.	ПС	ПС 35/10 кВ Кочеты - 2	ПС 35/10 кВ Кочеты - 2	Динской район, севернее п. Украинский	35/10	1980
47.	ПС	ПС 110/35/6-10 кВ Нововеличковская	ПС 110/35/6-10 кВ Нововеличковская	Динской район, юго-восточнее ст-ца Нововеличковская	110/35/10/6	1977
48.	ПС	ПС 35/10 кВ Новотитаровская	ПС 35/10 кВ Новотитаровская	ст-ца Новотитаровская, ул. Крайняя	35/10	1985
49.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-19	ПС 35/6-10 кВ НС-19	Динской район, западнее с. Красносельское	35/10/6	1984
50.	ПС	ПС 35/10 кВ Пластуновская	ПС 35/10 кВ Пластуновская	Динской район, южнее ст-ца Пластуновская	35/10	1971
51.	ПС	ПС 35/10 кВ Старомышастовская	ПС 35/10 кВ Старомышастовская	Динской район, западнее ст-ца Старомышастовская	35/10	1969

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения, кВ	Год ввода
52.	ПС	ПС 35/10 кВ Титаровская	ПС 35/10 кВ Титаровская	Динской район, западнее ст-ца Титаровская	35/10	1977
53.	ПС	ПС 110/35/10 кВ ДМ-8	ПС 110/35/10 кВ ДМ-8	г. Горячий Ключ, восточнее ст-ца Мартанской	110/35/10	1981
54.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Мартанская	ПС 110/35/10 кВ Мартанская	г. Горячий Ключ, севернее ст-ца Мартанской	110/35/10	1976
55.	ПС	ПС 35/10 кВ Бакинская	ПС 35/10 кВ Бакинская	г. Горячий Ключ, юго-западнее ст-ца Бакинской	35/10	1968
56.	ПС	ПС 35/10 кВ Горячий Ключ	ПС 35/10 кВ Горячий Ключ	г. Горячий Ключ, ул. Криченко	35/10	1963
57.	ПС	ПС 35/10 кВ Саратовская	ПС 35/10 кВ Саратовская	ст-ца Саратовская, ул. Табачная	35/10	1974
58.	ПС	ПС 110/35/6 кВ Афипская	ПС 110/35/6 кВ Афипская	п. Афипский, ул. Ленина, 1	110/35/6	1953
59.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Северская	ПС 110/35/10 кВ Северская	ст-ца Северская, ул. им. Калинина, 116	110/35/10	1971
60.	ПС	ПС 35/10 кВ Львовская	ПС 35/10 кВ Львовская	ст-ца Львовская, ул. Таманская, 35	35/10	1978
61.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Ильская	ПС 110/35/10 кВ Ильская	Ильская, севернее п. Ильский	110/35/10	1981
62.	ПС	ПС 35/10 кВ ул. Красная	ПС 35/10 кВ ул. Красная	Северский район, западнее х. Красный	35/10	1989
63.	ПС	ПС 35/10 кВ Михайловская	ПС 35/10 кВ Михайловская	Северский район, северо-восточнее ст-ца Михайловская	35/10	1982
64.	ПС	ПС 110/10/10 кВ Военгородок	ПС 110/10/10 кВ Военгородок	г. Краснодар,	110/10	1978
65.	ПС	ПС 110/10/10 кВ Набережная	ПС 110/10/10 кВ Набережная	г. Краснодар, ул. Береговая 33/1	110/10	2008
66.	ПС	ПС 110/10 кВ Аэропорт	ПС 110/10 кВ Аэропорт	г. Краснодар,	110/10	2009
67.	ПС	ПС 35/10 кВ Новоивановская	ПС 35/10 кВ Новоивановская	Северский район, южнее ст-ца Ново-Ивановская	35/10	1977
68.	ПС	ПС 35/10 кВ Сельхозтехника	ПС 35/10 кВ Сельхозтехника	п. Афипский, территория сельхозтехники	35/10	1977
69.	ПС	ПС 110/35/10 Лорис	ПС 110/35/10 Лорис	п. Индустриальный ул. Комсомольская, 2а	110/35/10	1969
70.	ПС	ПС 35/10 кВ Смоленская	ПС 35/10 кВ Смоленская	Северский район, восточнее ст-ца Смоленская	35/10	1974
71.	ПС	ПС 110 кВ Ангарская	ПС 110 кВ Ангарская	г. Краснодар восточнее ул. 1-го Мая, пересечение ул. Лоцманская и ул. Командорская	110	2020
72.	ПС	ПС 35/10 кВ Восход	ПС 35/10 кВ Восход	Тахтамукайский район, южная окраина п. Энем	35/10	1983
73.	ПС	ПС 35/10 кВ Керамзитовый завод	ПС 35/10 кВ Керамзитовый завод	Тахтамукайский район, юго-восточнее п. Энем	35/10	1972
74.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Октябрьская	ПС 110/35/10 кВ Октябрьская	Тахтамукайский район, южная окраина а. Тахтамукай	110/35/10	1985
75.	ПС	ПС 35/10 кВ Хакурате	ПС 35/10 кВ Хакурате	Тахтамукайский район, севернее п. Коваленко	35/10	1982
76.	ПС	ПС 35/6-10 кВ Хомуты	ПС 35/6-10 кВ Хомуты	Тахтамукайский район, западнее п. Хомуты	35/10/6	1976
77.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Шапсуг	ПС 110/35/10 кВ Шапсуг	Тахтамукайский район, восточная окраина п. Афипский	110/35/10	2010

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения, кВ	Год ввода
78.	ПС	ПС 35/10 кВ Энем	ПС 35/10 кВ Энем	Тахтамукайский район, восточная окраина п. Энем	35/10	1966
79.	ПС	ПС 110/10 кВ Термнефть	ПС 110/10 кВ Термнефть	Тахтамукайский район, восточная окраина п. Яблоновский, ул. Восточная	110/10	1984
80.	ПС	ПС 35/10 кВ Адыгейская	ПС 35/10 кВ Адыгейская	южная окраина города Адыгейск	35/10	1975
81.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	ПС 110/35/10 кВ Адыгейская	г. Адыгейск, пр-т Ленина, 31	110/35/10	2016
82.	ПС	ПС 110/35/10 кВ Водохранилище	ПС 110/35/10 кВ Водохранилище	юго-восточнее а. Тлюстенхабль	110/35/10	1967
83.	ПС	ПС 110/10 кВ Водохранилище	ПС 110/10 кВ Водохранилище	юго-восточнее а. Тлюстенхабль	110/10	1968
84.	ПС	ПС 35/10 кВ Заря	ПС 35/10 кВ Заря	Теучежский район, западнее а. Пчегатлукай	35/10	1981
85.	ПС	ПС 35/6-10 кВ НС-15	ПС 35/6-10 кВ НС-15	Теучежский район, юго-восточнее х. Псекупс	35/10/6	1983
86.	ПС	ПС 35/10 кВ Понежукай	ПС 35/10 кВ Понежукай	Теучежский район, восточная окраина а. Понежукай	35/10	1969
87.	ПС	ПС 110/35/10 кВ ИКЕА	ПС 110/35/10 кВ ИКЕА	Тахтамукайский район, южнее торгового комплекса «Мега - Адыгея»	110/35/10	2008
88.	ПС	ПС 35/10 кВ Шевченко	ПС 35/10 кВ Шевченко	Теучежский район, северо-восточная окраина х. Шевченко	35/10	1970
89.	РП	Блочный комплектный распределительный пункт 10 кВ (2БКРП) РП-4	Блочный комплектный распределительный пункт 10 кВ (2БКРП) РП-4	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина	10	2013
90.	РП	Блочный комплектный распределительный пункт 10 кВ; 2БКРП 10 кВ «Западный Обход»	Блочный комплектный распределительный пункт 10 кВ; 2БКРП 10 кВ «Западный Обход»	г. Краснодар, ул. Западный Обход	10	2020
91.	РП	Блочная комплектная трансформаторная подстанция; 2БКРТП-1000/10/0,4 кВ; Красовитова	Блочная комплектная трансформаторная подстанция; 2БКРТП-1000/10/0,4 кВ; Красовитова	г. Краснодар, ул. им. Кирова	10	2020
92.	РП	Распределительный пункт; БРП 10 кВ; РП-10 кВ Северный	Распределительный пункт; БРП 10 кВ; РП-10 кВ Северный	г. Краснодар, ул. Западный Обход	10	2021

Табл. 2.27. Сведения о силовых трансформаторах филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
1.	ПС 35 кВ Агроном -1	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35/10	10	2018	исправное
2.	ПС 35 кВ Агроном-2	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/10	4	1989	исправное
3.		КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1978	исправное
4.	ПС 35 кВ Адыгейская	КЭС	Т-1	35	ТМН-4000/35/10	4	1988	исправное
5.		КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1975	исправное
6.	ПС 110 кВ Адыгейская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-25000/110-У1	25	2021	исправное
7.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-25000/110-У1	25	2021	исправное
8.	ПС 110 кВ Ангарская	КЭС	Т-1	110	ТРДН-25000/110-ВМ У1	25	2020	исправное
9.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-25000/110-ВМ У1	25	2020	исправное
10.	ПС 110 кВ Афипская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/35/6	40	1980	исправное
11.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-31500/110/35/6	31,5	1966	исправное
12.	ПС 110 кВ Аэропорт	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2008	исправное
13.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2008	исправное
14.	ПС 35 кВ Бакинская	КЭС	Т-1	35	ТМН-6300/35/10	6,3	2015	исправное
15.		КЭС	Т-2	35	ТМН-6300/35/10	6,3	2015	исправное
16.	ПС 35 кВ Биофабрика	КЭС	Т-1	35	ТМН-6300/35/10	6,3	1982	исправное
17.	ПС 35 кВ Васюринская	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/10	4	1963	исправное
18.		КЭС	Т-2	35	ТМН-4000/35/10	4	1977	исправное
19.	ПС 110 кВ ВНИИРис	КЭС	Т-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1978	исправное
20.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1976	исправное
21.		КЭС	Т-3	35	ТМ-4000/35/6	4	1971	исправное
22.	ПС 110 кВ Водозабор	КЭС	Т-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	25	1973	исправное
23.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1988	исправное
24.	ПС 110/10 кВ Водохранилище	КЭС	Т-1	110	ТМ-6300/110/10	6,3	1966	исправное
25.		КЭС	Т-2	110	ТМ-6300/110/10	6,3	1966	исправное
26.	ПС 110/35/10 кВ Водохранилище	КЭС	Т-3	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1973	исправное
27.		КЭС	Т-4	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1973	исправное
28.	ПС 110 кВ Военгородок-1	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
29.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
30.	ПС 35 кВ Военгородок	КЭС	Т-1	35	ТМН-4000/35/10	4	1985	исправное
31.		КЭС	Т-2	35	ТМН-4000/35/10	4	1985	исправное
32.	ПС 35 кВ Воронцовская	КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1978	исправное

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
33.	ПС 110 кВ Восточная	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	1975	исправное
34.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	1983	исправное
35.	ПС 35 кВ Восход	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1983	исправное
36.	ПС 35 кВ Горячий Ключ	КЭС	Т-1	35	ТДНС-16000/35/10	16	2013	исправное
37.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110У1	16*	2016	исправное
38.	ПС 110 кВ Дальняя	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35/6	10	1968	исправное
39.		КЭС	Т-2	110	ТДН-10000/110/6	10	1978	исправное
40.	ПС 35 кВ Дачи -1	КЭС	Т-1	35	ТМГ-СЭЩ-1000/35-11УХЛ1	1	2019	исправное
41.	ПС 110 кВ Динская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	25	1978	исправное
42.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	25	2008	исправное
43.	ПС 35 кВ Динская	КЭС	Т-1	35	ТДНС-16000/35-ВМ-У1	16	2022	исправное
44.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-16000/35-ВМ-У1	16	2022	исправное
45.	ПС 110 кВ ДМ-8	КЭС	Т-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1977	исправное
46.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1977	исправное
47.	ПС 35 кВ Елизаветинская	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35-ВМ-У1	10	2021	исправное
48.		КЭС	Т-2	35	ТМН-6300/35/10	6,3	2006	исправное
49.	ПС 35 кВ ЖБИ	КЭС	Т-1	35	ТМ-6300/35/10	6,3	1985	исправное
50.	ПС 110 кВ Западная-2	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	40	1985	исправное
51.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-40000/110/35/10	40	2008	исправное
52.	ПС 35 кВ Заря	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1985	исправное
53.	ПС 110 кВ ИКЕА	КЭС	Т-1	110	ТРДН-25000/110/10-10	25	2008	исправное
54.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-25000/110/10-10	25	2007	исправное
55.	ПС 110 кВ Ильская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1980	исправное
56.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1983	исправное
57.	ПС 35 кВ Калинина	КЭС	Т-1	35	ТДНС-16000/35/10	16	2016	исправное
58.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-16000/35/10	16	2016	исправное
59.	ПС 110 кВ Кислородный завод	КЭС	Т-1	110	ТДН-16000/110/6*	16*	1990	исправное
60.		КЭС	Т-2	110	ТДН-16000/110/6*	16*	1990	исправное
61.	ПС 35 кВ Керамзитовый завод	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1984	исправное
62.		КЭС	Т-2	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1979	исправное
63.	ПС 35 кВ КНИИСХ	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35/10	10	2007	исправное
64.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35/10	10	2009	исправное
65.	ПС 35 кВ Кочеты-2	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1984	исправное
66.		КЭС	Т-2	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1984	исправное
67.	ПС 35 кВ ул. Красная	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1992	исправное

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
68.		КЭС	Т-2	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1992	исправное
69.	ПС 110 кВ Лорис	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	40	1976	исправное
70.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-40000/110 У1	40	2016	исправное
71.		КЭС	Т-3	110	ТДТН-25000/110/35/10	25	2018	исправное
72.	ПС 35 кВ Львовская	КЭС	Т-1	35	ТМН-4000/35/10	4	2004	исправное
73.	ПС 110 кВ Мартанская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1976	исправное
74.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1992	исправное
75.	ПС 35 кВ Михайловская	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1983	исправное
76.	ПС 110 кВ Набережная	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
77.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
78.	ПС 110 кВ Нововеличковская	КЭС	Т-1	110	ТДН-16000/110/6	16	1976	исправное
79.		КЭС	Т-2	110	ТДН-16000/110/6	16	1977	исправное
80.		КЭС	Т-3	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1979	исправное
81.	ПС 35 кВ Новоивановская	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1977	исправное
82.	ПС 35 кВ Новотитаровская	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35/10	10	2009	исправное
83.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35/10	10	2009	исправное
84.	ПС 35 кВ НС-3	КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1983	исправное
85.	ПС 35 кВ НС-4	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/6	4	1978	исправное
86.	ПС 35 кВ НС-8	КЭС	Т-1	35	ТМН-6300/35/6	6,3	1971	исправное
87.		КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1971	исправное
88.	ПС 35 кВ НС-10	КЭС	Т-2	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1982	исправное
89.	ПС 35 кВ НС-11	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/6	2,5	1988	исправное
90.		КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/6	2,5	1982	исправное
91.	ПС 35 кВ НС-12	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/6	2,5	1978	исправное
92.	ПС 35 кВ НС-15	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1983	исправное
93.		КЭС	Т-2	35	ТМ-1600/35/6	1,6	1982	исправное
94.	ПС 35 кВ НС-16	КЭС	Т-1	35	ТМН-6300/35/10	6,3	1979	исправное
95.		КЭС	Т-2	35	ТМН-6300/35/10	6,3	1983	исправное
96.	ПС 35 кВ НС-17	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1978	исправное
97.		КЭС	Т-2	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1982	исправное
98.	ПС 35 кВ НС-19	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1984	исправное
99.		КЭС	Т-2	35	ТМН-2500/35/6	2,5	1984	исправное
100.	ПС 110 кВ ОБД	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110 У1	40	2016	исправное
101.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110 У1	40	2016	исправное
102.	ПС 110 кВ Октябрьская	КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1985	исправное

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
103.	ПС 110 кВ Парфюмерная	КЭС	Т-1	110	ТДН-16000/110/6	16	1997	исправное
104.		КЭС	Т-2	110	ТДН-16000/110/6	16	1975	исправное
105.	ПС 110 кВ Пашковская	КЭС	Т-1	110	ТРДН-25000/110/10-10	25	2007	исправное
106.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110-У1	40	2016	исправное
107.	ПС 35 кВ Пластуновская	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/10	4	1971	исправное
108.		КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1976	исправное
109.	ПС 35 кВ Понежукай	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1969	исправное
110.		КЭС	Т-2	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1969	исправное
111.	ПС 110 кВ Почтовая	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110-ВМ-УХЛ1	40	2021	исправное
112.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110-ВМ-УХЛ1	40	2021	исправное
113.	ПС 35 кВ Правый Берег	КЭС	Т-1	35	ТМ-6300/35/10	6,3	1978	исправное
114.		КЭС	Т-2	35	ТМ-5600/35/10	5,6	1987	исправное
115.	ПС 110 кВ ПТФ	КЭС	Т-1	110	ТДН-10000/110/10	10	1985	исправное
116.	ПС 35 кВ Путевая	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35/6	10	2006	исправное
117.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35/6	10	2006	исправное
118.	ПС 110 кВ РИП	КЭС	Т-1	110	ТДТН-25000/110/10/6	25	2008	исправное
119.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	2015	исправное
120.	ПС 35 кВ Саратовская	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/10	4	1976	исправное
121.		КЭС	Т-2	35	ТМ-4000/35/10	4	1978	исправное
122.	ПС 110 кВ ул. Северная	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/35/6	40	2009	исправное
123.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-40000/110/35/6	40	2008	исправное
124.		КЭС	Т-3	110	ТДТН-40000/110/10-6	40	2016	исправное
125.	ПС 110 кВ Северская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1984	исправное
126.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1977	исправное
127.	ПС 110 кВ Северо-Восточная	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/10/6	40	2007	исправное
128.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-40000/110/10/6	40	1978	исправное
129.		КЭС	Т-3	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	2016	исправное
130.	ПС 35 кВ Сельхозтехника	КЭС	Т-1	35	ТД-10000/35/10	10	1963	исправное
131.		КЭС	Т-2	35	ТМН-6300/35/10	6,3	2015	исправное
132.	ПС 35 кВ Смоленская	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/10	4	1974	исправное
133.		КЭС	Т-2	35	ТМН-4000/35/10	4	1988	исправное
134.	ПС 110 кВ Старокорсунская	КЭС	Т-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	16	1986	исправное
135.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	10	1991	исправное
136.	ПС 35 кВ Старомышастовская	КЭС	Т-1	35	ТМН-6300/35/10	6,3	1985	исправное
137.		КЭС	Т-2	35	ТМН-6300/35/10	6,3	1978	исправное

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
138.	ПС 110 кВ Термнефть	КЭС	Т-1	110	ТДН-16000/110/10	16	1981	исправное
139.		КЭС	Т-2	110	ТДН-16000/110/10	16	1990	исправное
140.	ПС 35 кВ Титаровская	КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35/10	10	2009	исправное
141.	ПС 110 кВ Тургеневская	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
142.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2006	исправное
143.		КЭС	Т-3	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2017	исправное
144.	ПС 35 кВ Хакурате	КЭС	Т-1	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1984	исправное
145.	ПС 110 кВ ХБК	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	1972	исправное
146.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	1972	исправное
147.		КЭС	Т-3	110	ТРДН-40000/110/10/6	40	1983	исправное
148.	ПС 35 кВ Хомуты	КЭС	Т-1	35	ТМ-4000/35/6	4	1987	исправное
149.		КЭС	Т-2	35	ТМ-6300/35/10	6,3	1987	исправное
150.	ПС 35 кВ Хутор Ленина	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35-ВМ-У1	10	2022	исправное
151.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35-ВМ-У1	10	2022	исправное
152.	ПС 35 кВ Центральная	КЭС	Т-1	35	ТДН-15000/35/6	15	1963	исправное
153.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-16000/35/6	16	1970	исправное
154.		КЭС	Т-3	35	ТМ-7500/35/6	7,5	1955	исправное
155.	ПС 110 кВ Шапсуг	КЭС	Т-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	40	2018	исправное
156.		КЭС	Т-2	110	ТДТН-40000/110/35/10	40	2018	исправное
157.	ПС 35 кВ Шевченко	КЭС	Т-1	35	ТМ-2500/35/10	2,5	1987	исправное
158.		КЭС	Т-2	35	ТМН-2500/35/10	2,5	1990	исправное
159.	ПС 35 кВ Энем	КЭС	Т-1	35	ТДНС-10000/35-ВМ-У1	10	2022	исправное
160.		КЭС	Т-2	35	ТДНС-10000/35-ВМ-У1	10	2022	исправное
161.	ПС 110 кВ Юго-Восточная	КЭС	Т-1	110	ТДН-10000/110/6	10	1964	исправное
162.		КЭС	Т-2	110	ТДН-16000/110/6	16	1972	исправное
163.	ПС 110 кВ Юго-Западная	КЭС	Т-1	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
164.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2007	исправное
165.		КЭС	Т-3	110	ТРДН-40000/110/10-10	40	2017	исправное
166.	ПС 110 кВ Южная	КЭС	Т-1	110	ТРДН-25000/110/6/6	25	1969	исправное
167.		КЭС	Т-2	110	ТРДН-40000/110/6/6	40	1974	исправное
168.		КЭС	Т-3	110	ТДТН-25000/110/35/10	25	1983	исправное
169.		КЭС	Т-4	35	ТДН-15000/35/6	15	1951	исправное

АО «Международный аэропорт «Краснодар»

Сведения о технических параметрах силовых трансформаторов, высоковольтных выключателей, трансформаторов тока и напряжения АО «Международный аэропорт «Краснодар» (далее – АО «МАКр») представлены ниже (Табл. 2.29. и Табл. 2.30.).

Анализ срока службы силовых трансформаторов АО «Международный аэропорт «Краснодар» представлен на Рис. 2.7. Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов АО «Международный аэропорт «Краснодар» представлены ниже.

Рис. 2.7. Анализ срока службы силовых трансформаторов АО «Международный аэропорт «Краснодар»

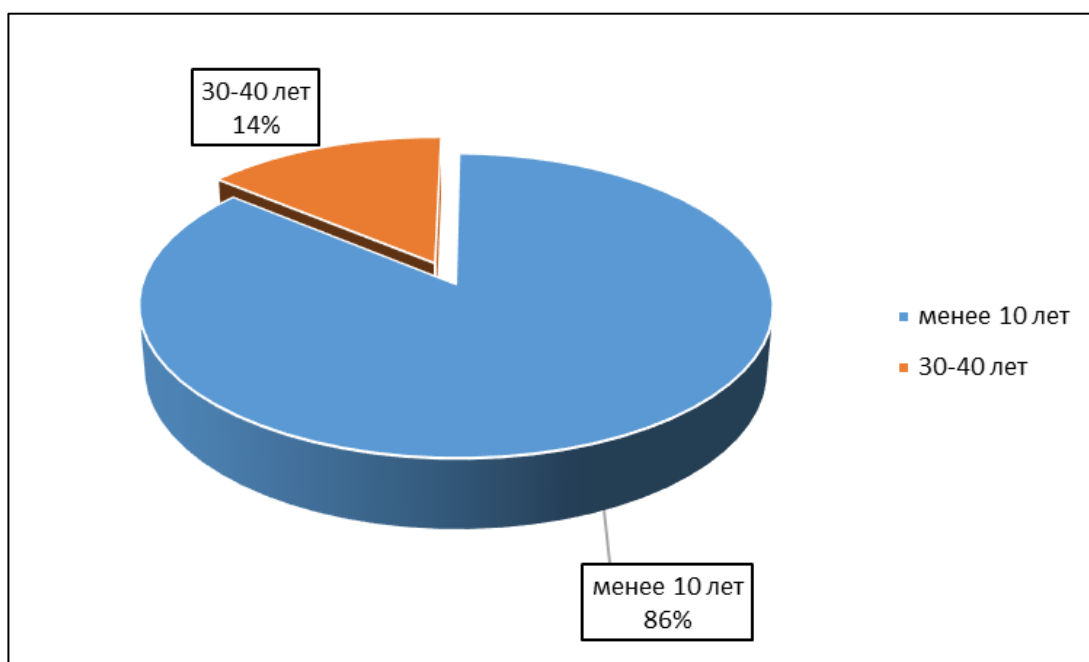


Табл. 2.28. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов АО «Международный аэропорт «Краснодар»

№ п/п	Наименование показателя	Количество узлов учёта электрической энергии (шт.)	
		ВСЕГО	в том числе в системе АИИС КУЭ
1.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учёта		
1.1.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта, всего, в том числе:	72	53
1.1.1.	полученной от стороннего источника (приём)	12	10
1.1.2.	собственного производства (для генерации)	-	-
1.1.3.	потреблённой на собственные нужды (хоз. нужды)	-	-
1.1.4.	отданной потребителям (отпуск)	60	43
1.2.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта потребителей	-	-
2.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта		
2.1.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	72	53

Табл. 2.29. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах АО «Международный аэропорт «Краснодар» (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения	Год ввода
1.	ТП	ТП-153п	ТП-153п	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 355	10/0,4 кВ	2007
2.	РТП	РТП-1114п	РТП-1114п		10/0,4 кВ	2014
3.	ТП	ТП-199п	ТП-199п		10/0,4 кВ	2007
4.	ТП	ТП-447п	ТП-447п		10/0,4 кВ	1965
5.	ТП	ТП-466п	ТП-466п		10/0,4 кВ	1965
6.	ТП	ТП-471п	ТП-471п		10/0,4 кВ	1966
7.	ТП	ТП-613п	ТП-613п		10/0,4 кВ	1979
8.	ТП	ТП-864п	ТП-864п		10/0,4 кВ	1973
9.	ТП	ТП-1177п	ТП-1177п		10/0,4 кВ	1982
10.	ТП	ТП-1288п	ТП-1288п		10/0,4 кВ	1963
11.	ТП	ТП-1384п	ТП-1384п		10/0,4 кВ	1988
12.	ТП	ТП-1412п	ТП-1412п		10/0,4 кВ	1989
13.	ТП	ТП-1503п	ТП-1503п		10/0,4 кВ	1992
14.	РП	ГРУ-10	ГРУ-10		10 кВ	1979
15.	РТП	ТП-2427п	ТП-2427п		10/0,4 кВ	2014
16.	ТП	ТП-2428п	ТП-2428п		10/0,4 кВ	2014
17.	РП	БКРУ-2429п	БКРУ-2429п		10 кВ	2014
18.	ТП	ТП-1188п	ТП-1188п		10/0,4 кВ	1983
19.	ТП	ТП-1187А	ТП-1187А		10/0,4 кВ	2015
20.	РТП	ЦРП-1250п	ЦРП-1250п		10/0,4 кВ	2014
21.	ТП	ТП-КНС1	ТП-КНС1		10/0,4 кВ	2014
22.	ТП	ТП-КНС3	ТП-КНС3		10/0,4 кВ	2014
23.	ТП	ТП-1197А	ТП-1197А		10/0,4 кВ	2014
24.	ТП	ТП-1184п	ТП-1184п		10/0,4 кВ	1983
25.	ТП	ТП-ТО1	ТП-ТО1		10/0,4 кВ	2017
26.	ТП	ТП-ТО2	ТП-ТО2		10/0,4 кВ	2017
27.	ТП	ТП-ТО3	ТП-ТО3		10/0,4 кВ	2017
28.	ТП	ТП-ОП1	ТП-ОП1		10/0,4 кВ	2014
29.	ТП	ТП-ОП2	ТП-ОП2		10/0,4 кВ	2014
30.	ТП	ТП-КНС9	ТП-КНС9		10/0,4 кВ	2014

Табл. 2.30. Сведения о силовых трансформаторах АО «Международный аэропорт «Краснодар» (в соответствии с информацией, предоставленной организацией)

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
1.	-	ТП-153п	АО «МАКр»	ТП-153п	1	10/0,4	ТМГ	400	2007	удовл.
2.	-	ТП-153п	АО «МАКр»	ТП-153п	2	10/0,4	ТМГ	400	2007	удовл.
3.	-	РТП-1114п	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	РТП-1114п	1	10/0,4	ТМГ	250	2014	удовл.
4.	-	РТП-1114п	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	РТП-1114п	2	10/0,4	ТМГ	250	2014	удовл.
5.	-	ТП-199п	АО «МАКр»	ТП-199п	1	10/0,4	ТМГ	250	2007	удовл.
6.	-	ТП-199п	АО «МАКр»	ТП-199п	2	10/0,4	ТМГ	250	2007	удовл.
7.	-	ТП-447п	АО «МАКр»	ТП-447п	1	10/0,4	ТМ	250	1975	удовл.
8.	-	ТП-447п	АО «МАКр»	ТП-447п	2	10/0,4	ТМГ	250	2009	удовл.
9.	-	ТП-466п	АО «МАКр»	ТП-466п	1	10/0,4	ТМ	400	1965	удовл.
10.	-	ТП-471п	АО «МАКр»	ТП-471п	1	10/0,4	ТМГ	400	2009	удовл.
11.	-	ТП-471п	АО «МАКр»	ТП-471п	2	10/0,4	ТМ	400	1966	удовл.
12.	-	ТП-613п	АО «МАКр»	ТП-613п	1	10/0,4	ТМ	400	1979	удовл.
13.	-	ТП-613п	АО «МАКр»	ТП-613п	2	10/0,4	ТМ	400	1979	удовл.
14.	-	ТП-864п	АО «МАКр»	ТП-864п	1	10/0,4	ТМГ	100	2009	удовл.
15.	-	ТП-864п	АО «МАКр»	ТП-864п	2	10/0,4	ТМ	160	1981	удовл.
16.	-	ТП-1177п	АО «МАКр»	ТП-1177п	1	10/0,4	ТМ	100	1987	удовл.
17.	-	ТП-1177п	АО «МАКр»	ТП-1177п	2	10/0,4	ТМ	100	1987	удовл.
18.	-	ТП-1288п	АО «МАКр»	ТП-1288п	1	10/0,4	ТМ	250	1985	удовл.
19.	-	ТП-1288п	АО «МАКр»	ТП-1288п	2	10/0,4	ТМ	250	1985	удовл.
20.	-	ТП-1384п	АО «МАКр»	ТП-1384п	1	10/0,4	ТМ	400	1988	удовл.
21.	-	ТП-1412п	АО «МАКр»	ТП-1412п	1	10/0,4	ТМ	400	1989	удовл.
22.	-	ТП-1412п	АО «МАКр»	ТП-1412п	2	10/0,4	ТМ	400	1989	удовл.
23.	-	ТП-1503п	АО «МАКр»	ТП-1503п	1	10/0,4	ТМ	400	1970	удовл.
24.	-	ТП-1503п	АО «МАКр»	ТП-1503п	2	10/0,4	ТМ	400	1982	удовл.
25.	-	ТП-2427п	АО «МАКр»	ТП-2427п	1	10/0,4	ТМГ	63	2013	удовл.
26.	-	ТП-2427п	АО «МАКр»	ТП-2427п	2	10/0,4	ТМГ	63	2013	удовл.
27.	-	ТП-2428п	АО «МАКр»	ТП-2428п	1	10/0,4	ТМГ	1600	2013	удовл.
28.	-	ТП-2428п	АО «МАКр»	ТП-2428п	2	10/0,4	ТМГ	1600	2013	удовл.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
29.	-	ТП-2428п	АО «МАКр»	ТП-2428п	3	10/0,4	ТМГ	1600	2013	удовл.
30.	-	ТП-2428п	АО «МАКр»	ТП-2428п	4	10/0,4	ТМГ	1600	2013	удовл.
31.	-	ТП-1188п	АО «МАКр»	ТП-1188п	1	10/0,4	ТМ	63	1982	удовл.
32.	-	ТП-1188п	АО «МАКр»	ТП-1188п	2	10/0,4	ТМГ	63	2009	удовл.
33.	-	ТП-1187А	АО «МАКр»	ТП-1187А	1	10/0,4	ТМГ	160	2014	удовл.
34.	-	ТП-1187А	АО «МАКр»	ТП-1187А	2	10/0,4	ТМГ	160	2014	удовл.
35.	-	ЦРП-1250п	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ЦРП-1250п	1	10/0,4	ТМГ	63	2012	удовл.
36.	-	ЦРП-1250п	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ЦРП-1250п	2	10/0,4	ТМГ	250	2009	удовл.
37.	-	ТП-КНС1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС1	1	10/0,4	ТМГ	400	2012	удовл.
38.	-	ТП-КНС1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС1	2	10/0,4	ТМГ	400	2012	удовл.
39.	-	ТП-КНС3	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС3	1	10/0,4	ТМГ	400	2012	удовл.
40.	-	ТП-КНС3	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС3	2	10/0,4	ТМГ	400	2012	удовл.
41.	-	ТП-1197А	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-1197А	1	10/0,4	ТМГ	160	2014	удовл.
42.	-	ТП-1197А	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-1197А	2	10/0,4	ТМГ	160	2014	удовл.
43.	-	ТП-1184п	АО «МАКр»	ТП-1184п	1	10/0,4	ТМГ	25	1982	удовл.
44.	-	ТП-ТО1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО1	1	10/0,4	ТМГ	400	2014	удовл.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
45.	-	ТП-ТО1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО1	2	10/0,4	ТМГ	400	2014	удовл.
46.	-	ТП-ТО2	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО2	1	10/0,4	ТМГ	400	2014	удовл.
47.	-	ТП-ТО2	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО2	2	10/0,4	ТМГ	400	2014	удовл.
48.	-	ТП-ТО3	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО3	1	10/0,4	ТМГ	400	2014	удовл.
49.	-	ТП-ТО3	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ТО3	2	10/0,4	ТМГ	400	2013	удовл.
50.	-	ТП-ОП1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ОП1	1	10/0,4	ТМГ	100	2013	удовл.
51.	-	ТП-ОП1	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ОП1	2	10/0,4	ТМГ	100	2013	удовл.
52.	-	ТП-ОП2	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ОП2	1	10/0,4	ТМГ	100	2013	удовл.
53.	-	ТП-ОП2	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-ОП2	2	10/0,4	ТМГ	100	2013	удовл.
54.	-	ТП-КНС9	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС9	1	10/0,4	ТМГ	250	2014	удовл.
55.	-	ТП-КНС9	ФГУП «Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)»	ТП-КНС9	2	10/0,4	ТМГ	250	2014	удовл.

ООО «Краснодарэнерго»

Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодарэнерго» представлен ниже (Рис. 2.8.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодарэнерго» представлены ниже.

Рис. 2.8. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодарэнерго»

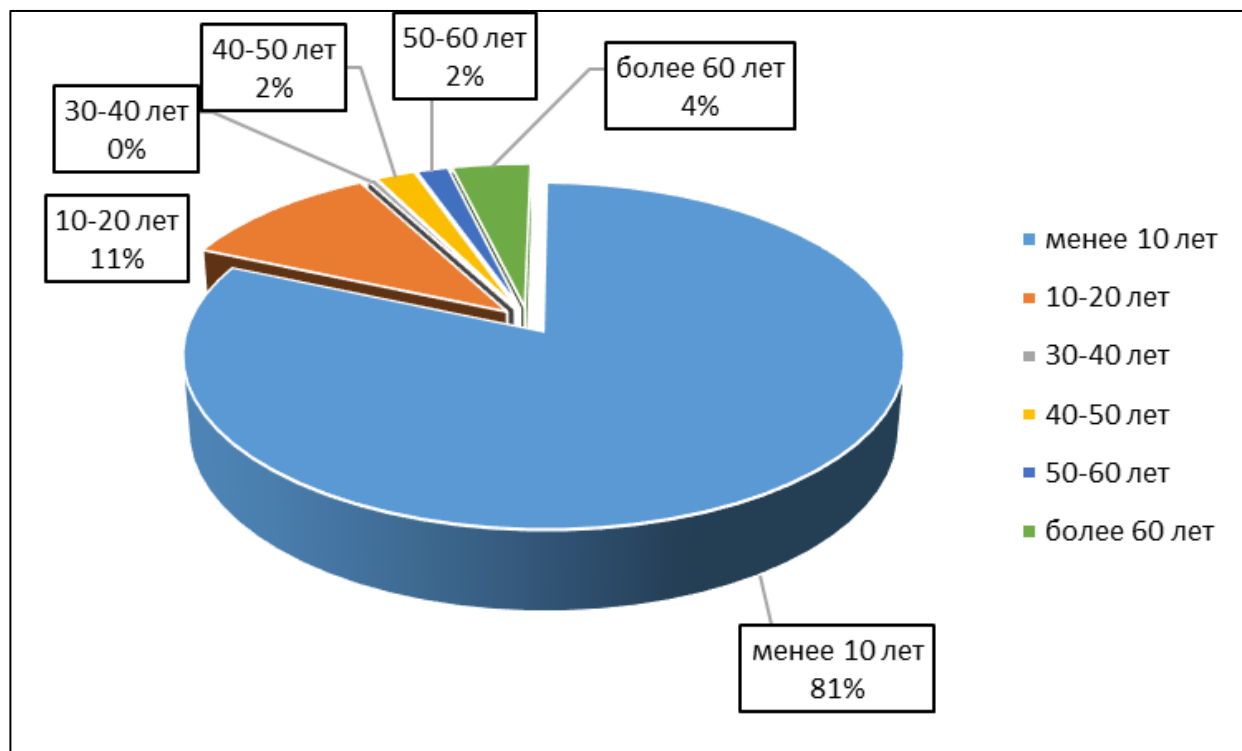


Табл. 2.31. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодарэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Количество (шт.)		Тип прибора	
		общее	в системе АИИС КУЭ	марка	класс точности
1.	Количество вводов, оборудованных приборами учёта всего	5 453	1 303	Стриж А1, ФОБОС 3, ЦЭ2727А, ЦЭ2726А, Нева МТ 114 АS, СЕ308 С36.746.OPR1.QYVF RP03 DLP	1
2.	Количество вводов, не оборудованных приборами учёта всего	0	0	-	-
3.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта	694	-	ЦЭ 6803В, Меркурий 236 ART-01 PQRS, Меркурий 234 ARTM-03 PBR.G, Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN, М 234 ARTM-00 PВ.G, M230 ART-00 PQRSIDN	0,5; 1
4.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	6 147	1 303	-	-

ООО «Кубанская электросетевая компания»

Сведения о технических параметрах силовых трансформаторов, трансформаторов тока и напряжения, высоковольтных выключателей ООО «Кубанская электросетевая компания» (далее – ООО «КЭСК») представлены ниже. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «КЭСК» представлен ниже.

Рис. 2.9. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «КЭСК»

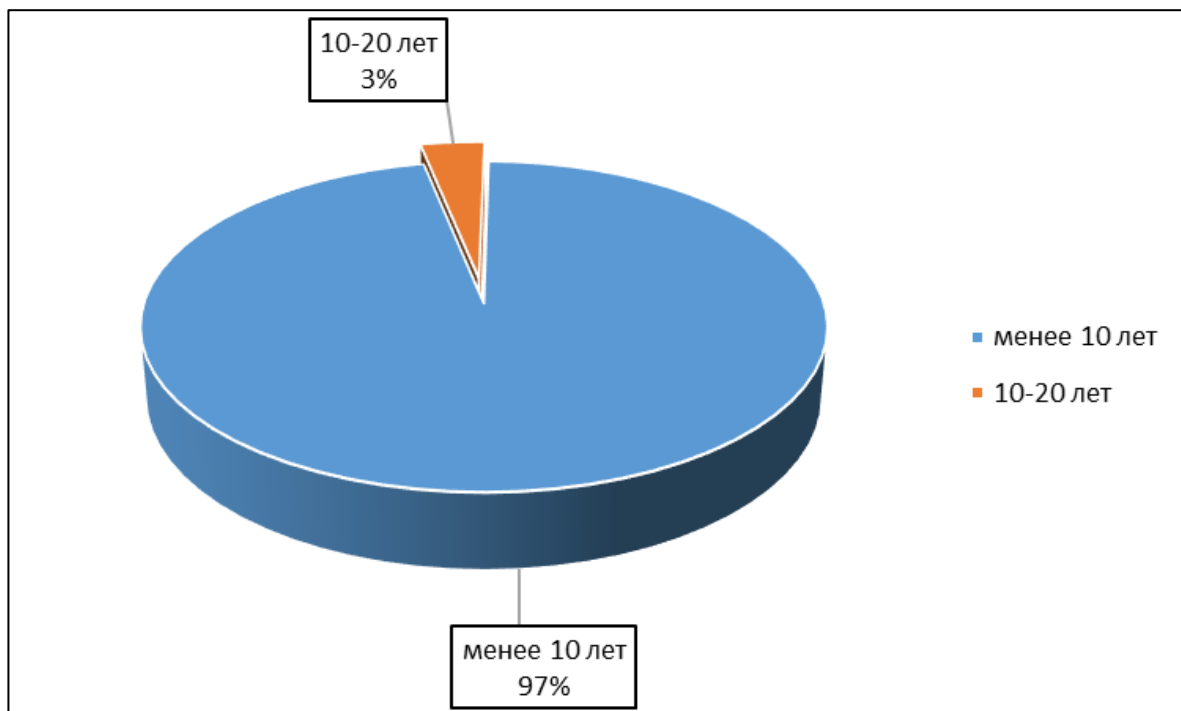


Табл. 2.32. Сведения о силовых трансформаторах ООО «КЭСК» (в соответствии со Схемой электроснабжения)

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
1.	РП-1974п	БРТП-1974п	ООО «КЭСК»	БРТП-1974п Т-1	1658809	10/0,4	ТМГ 11-1000/10	1000	2011	удовл.
2.	РП-1974п	БРТП-1974п	ООО «КЭСК»	БРТП-1974п Т-2	1661940	10/0,4	ТМГ 11-1000/10	1000	2011	удовл.
3.	РП-2103п	БРТП-2103п	ООО «КЭСК»	БРТП-2103п Т-1	1670905	10/0,4	ТМГ 11-1000/10	1000	2012	удовл.
4.	РП-2103п	БРТП-2103п	ООО «КЭСК»	БРТП-2103п Т-2	1666465	10/0,4	ТМГ 11-1000/10	1000	2012	удовл.
5.	РП-2431п	РП-2431п	ООО «КЭСК»	РП-2431п Т-1	-	10/0,4	-	400	2018	удовл.
6.	РП-2431п	РП-2431п	ООО «КЭСК»	РП-2431п Т-2	-	10/0,4	-	400	2018	удовл.
7.	ТП-1585п	ТП-1585п	ООО «КЭСК»	ТП-1585п Т-1	-	10/0,4	-	250	2008	удовл.
8.	ТП-1625п	БКТП-1625п	ООО «КЭСК»	БКТП-1625п Т-1	1522688	10/0,4	ТМГ-630/10-У1	630	2004	удовл.
9.	ТП-1625п	БКТП-1625п	ООО «КЭСК»	БКТП-1625п Т-2	1510350	10/0,4	ТМГ-630/10-У1	630	2004	удовл.
10.	ТП-1992п	БКТП-1992п	ООО «КЭСК»	БКТП-1992п Т-1	1686067	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2011	удовл.
11.	ТП-1992п	БКТП-1992п	ООО «КЭСК»	БКТП-1992п Т-2	1684478	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2011	удовл.
12.	ТП-2014п	БКТП-2014п	ООО «КЭСК»	БКТП-2014п Т-1	-	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2011	удовл.
13.	ТП-2014п	БКТП-2014п	ООО «КЭСК»	БКТП-2014п Т-2	-	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2011	удовл.
14.	ТП-2015п	БКТП-2015п	ООО «КЭСК»	БКТП-2015п Т-1	-	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2011	удовл.
15.	ТП-2015п	БКТП-2015п	ООО «КЭСК»	БКТП-2015п Т-2	-	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2011	удовл.
16.	ТП-2105п	БКТП-2105п	ООО «КЭСК»	БКТП-2105п Т-1	1672436	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2013	удовл.
17.	ТП-2105п	БКТП-2105п	ООО «КЭСК»	БКТП-2105п Т-2	1670527	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2013	удовл.
18.	ТП-2106п	БКТП-2106п	ООО «КЭСК»	БКТП-2106п Т-1	1657331	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2012	удовл.
19.	ТП-2106п	БКТП-2106п	ООО «КЭСК»	БКТП-2106п Т-2	1656516	10/0,4	ТМГ 11-630/10-У 1	630	2012	удовл.
20.	ТП-2107п	БКТП-2107п	ООО «КЭСК»	БКТП-2107п Т-1	1671942	10/0,4	ТМГ 11-1000/10-У1	1000	2014	удовл.
21.	ТП-2107п	БКТП-2107п	ООО «КЭСК»	БКТП-2107п Т-2	1671110	10/0,4	ТМГ 11-1000/10-У1	1000	2014	удовл.
22.	ТП-2108п	БКТП-2108п	ООО «КЭСК»	БКТП-2108п Т-1	1668114	10/0,4	ТМГ 11-1000/10-У1	1000	2012	удовл.
23.	ТП-2108п	БКТП-2108п	ООО «КЭСК»	БКТП-2108п Т-2	1665478	10/0,4	ТМГ 11-1000/10-У1	1000	2012	удовл.
24.	ТП-2109п	БКТП-2109п	ООО «КЭСК»	БКТП-2109п Т-1	1671162	10/0,4	ТМГ 1250/10-У 1	1250	2013	удовл.
25.	ТП-2109п	БКТП-2109п	ООО «КЭСК»	БКТП-2109п Т-2	-	10/0,4	ТМГ 1250/10-У 1	1250	2013	удовл.
26.	ТП-2110п	БКТП-2110п	ООО «КЭСК»	БКТП-2110 Т-1	712957	10/0,4	ТМГ 1250/10-У 1	1250	2013	удовл.
27.	ТП-2110п	БКТП-2110п	ООО «КЭСК»	БКТП-2110 Т-2	-	10/0,4	ТМГ 1250/10-У 1	1250	2013	удовл.
28.	ТП-2231п	КТП-2231п	ООО «КЭСК»	КТП-2231п Т-1	713077	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
29.	ТП-2231п	КТП-2231п	ООО «КЭСК»	КТП-2231п Т-2	713078	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
30.	ТП-2288п	КТП-2288п	ООО «КЭСК»	КТП-2288п Т-1	713198	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
31.	ТП-2288п	КТП-2288п	ООО «КЭСК»	КТП-2288п Т-2	713233	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
32.	ТП-2431п	КТП-2431п	ООО «КЭСК»	КТП-2431п Т-1	720590	10/0,4	ТМГ-400/10-У1	400	2014	удовл.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
33.	ТП-2431п	КТП-2431п	ООО «КЭСК»	КТП-2431п Т-2	720525	10/0,4	ТМГ-400/10-У1	400	2014	удовл.
34.	ТП-2456п	КТП-2456п	ООО «КЭСК»	КТП-2456п Т-1	713348	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
35.	ТП-2456п	КТП-2456п	ООО «КЭСК»	КТП-2456п Т-2	713349	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2014	удовл.
36.	ТП-2457п	КТП-2457п	ООО «КЭСК»	КТП-2457п Т-1	1797244	10/0,4	ТМГ-21 1000/10-У1	1000	2015	удовл.
37.	ТП-2457п	КТП-2457п	ООО «КЭСК»	КТП-2457п Т-2	1795166	10/0,4	ТМГ-21 1000/10-У1	1000	2015	удовл.
38.	ТП-2476п	КТП-2476п	ООО «КЭСК»	КТП-2476п Т-1	1797599	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2014	удовл.
39.	ТП-2476п	КТП-2476п	ООО «КЭСК»	КТП-2476п Т-2	1797710	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2014	удовл.
40.	ТП-2543п	КТП-2543п	ООО «КЭСК»	КТП-2543п Т-1	827230	10/0,4	ТМГ 21-630/10-У1	630	2014	удовл.
41.	ТП-2642п	КТП-2642п	ООО «КЭСК»	КТП-2642п Т-1	713921	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2016	удовл.
42.	ТП-2642п	КТП-2642п	ООО «КЭСК»	КТП-2642п Т-2	713920	10/0,4	ТМГ 1000/10-У1	1000	2016	удовл.
43.	ТП-2698п	КТП-2698п	ООО «КЭСК»	КТП-2698п Т-1	1847563	10/0,4	ТМГ 21-630/10-У1	630	2016	удовл.
44.	ТП-2698п	КТП-2698п	ООО «КЭСК»	КТП-2698п Т-2	1846004	10/0,4	ТМГ 21-630/10-У1	630	2016	удовл.
45.	ТП-2699п	КТП-2699п	ООО «КЭСК»	КТП-2699п Т-1	1845608	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2016	удовл.
46.	ТП-2699п	КТП-2699п	ООО «КЭСК»	КТП-2699п Т-2	1845606	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2016	удовл.
47.	ТП-2700п	КТП-2700п	ООО «КЭСК»	КТП-2700п Т-1	1846718	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2016	удовл.
48.	ТП-2700п	КТП-2700п	ООО «КЭСК»	КТП-2700п Т-2	1842023	10/0,4	ТМГ 11-400/10-У1	400	2016	удовл.
49.	ТП-2701п	КТП-2701п	ООО «КЭСК»	КТП-2701п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-630/10У1	630	2016	удовл.
50.	ТП-2701п	КТП-2701п	ООО «КЭСК»	КТП-2701п Т-2	828210	10/0,4	ТМГ-630/10У1	630	2016	удовл.
51.	ТП-2730п	КТП-2730п	ООО «КЭСК»	КТП-2730п Т-1	1846607	10/0,4	ТМГ-21 1000/10-У1	1000	2016	удовл.
52.	ТП-2730п	КТП-2730п	ООО «КЭСК»	КТП-2730п Т-2	1853915	10/0,4	ТМГ-21 1000/10-У1	1000	2016	удовл.
53.	ТП-2780п	КТП-2780п	ООО «КЭСК»	КТП-2780п Т-1	827150	10/0,4	ТМГ-630/10У1	630	2014	удовл.
54.	ТП-2780п	КТП-2780п	ООО «КЭСК»	КТП-2780п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-630/10У1	630	2014	удовл.
55.	ТП-3 германия	ТП-3 германия	ООО «КЭСК»	ТП-3 германия Т-1	1853823	10/0,4	ТМГ11-400/10-У1	400	2016	удовл.
56.	ТП-3 германия	ТП-3 германия	ООО «КЭСК»	ТП-3 германия Т-2	1851947	10/0,4	ТМГ11-400/10-У1	400	2016	удовл.
57.	ТП-3115п	КТП-3115п	ООО «КЭСК»	КТП-3115п Т-1	-	10/0,4	ТМГ11-400/10-У1	400	2018	удовл.
58.	ТП-3115п	КТП-3115п	ООО «КЭСК»	КТП-3115п Т-2	-	10/0,4	ТМГ11-400/10-У1	400	2018	удовл.
59.	ТП-3024п	КТП-3024п	ООО «КЭСК»	КТП-3024п Т-1	1921122	10/0,4	ТМГ21-1000/10У1	1000	2019	удовл.
60.	ТП-3024п	КТП-3024п	ООО «КЭСК»	КТП-3024п Т-2	1921123	10/0,4	ТМГ21-1000/10У1	1000	2019	удовл.
61.	ТП-2962п	КТП-2962п	ООО «КЭСК»	КТП-2962п Т-1	1404	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2019	удовл.
62.	ТП-2962п	КТП-2962п	ООО «КЭСК»	КТП-2962п Т-2	1405	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2019	удовл.
63.	ТП-3106п	КТП-3106п	ООО «КЭСК»	КТП-3106п Т-1	11836	10/0,4	ТМГ (2)-1000/10-У1	1000	2019	удовл.
64.	ТП-3106п	КТП-3106п	ООО «КЭСК»	КТП-3106п Т-2	-	10/0,4	ТМГ (2)-1000/10-У1	1000	2019	удовл.
65.	ТП-3116п	КТП-3116п	ООО «КЭСК»	КТП-3116п Т-1	1903	10/0,4	ТМГ-630/10-У1	630	2019	удовл.
66.	ТП-3116п	КТП-3116п	ООО «КЭСК»	КТП-3116п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-630/10-У1	630	2019	удовл.
67.	ТП-3107п	КТП-3107п	ООО «КЭСК»	КТП-3107п Т-1	1810	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2019	удовл.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
68.	ТП-3107п	КТП-3107п	ООО «КЭСК»	КТП-3107п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2019	удовл.
69.	ТП-3158п	БКТП-3158п	ООО «КЭСК»	БКТП-3158п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2020	удовл.
70.	ТП-3158п	БКТП-3158п	ООО «КЭСК»	БКТП-3158п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2020	удовл.
71.	ТП-3123п	БКТП-3123п	ООО «КЭСК»	БКТП-3123п Т-1	-	10/0,4	-	630	2019	удовл.
72.	ТП-3123п	БКТП-3123п	ООО «КЭСК»	БКТП-3123п Т-2	-	10/0,4	-	630	2019	удовл.
73.	ТП-3246п	БКТП-3246п	ООО «КЭСК»	БКТП-3246п Т-1	2009	10/0,4	ТСЛ-630/10-0,4 У3	630	2020	удовл.
74.	ТП-3246п	БКТП-3246п	ООО «КЭСК»	БКТП-3246п Т-2	2010	10/0,4	ТСЛ-630/10-0,4 У3	630	2020	удовл.
75.	ТП-3206п	БКТП-3206п	ООО «КЭСК»	БКТП-3206п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2021	удовл.
76.	ТП-3206п	БКТП-3206п	ООО «КЭСК»	БКТП-3206п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2021	удовл.
77.	ТП-3207п	БКТП-3207п	ООО «КЭСК»	БКТП-3207п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-1250/10У1	1250	2021	удовл.
78.	ТП-3207п	БКТП-3207п	ООО «КЭСК»	БКТП-3207п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1250/10У1	1250	2021	удовл.
79.	ТП-3208п	БКТП-3208п	ООО «КЭСК»	БКТП-3208п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-1250/10У1	1250	2021	удовл.
80.	ТП-3208п	БКТП-3208п	ООО «КЭСК»	БКТП-3208п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1250/10У1	1250	2021	удовл.
81.	ТП-3074п	КТП-3074п	ООО «КЭСК»	КТП-3074п Т-1	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2021	удовл.
82.	ТП-3074п	КТП-3074п	ООО «КЭСК»	КТП-3074п Т-2	-	10/0,4	ТМГ-1000/10У1	1000	2021	удовл.
83.	ТП-2759п	БКТП-2759п	ООО «КЭСК»	БКТП-2759п Т-1	1835883	10/0,4	ТМГ21-1000/10-У1	1000	2016	удовл.
84.	ТП-2759п	БКТП-2759п	ООО «КЭСК»	БКТП-2759п Т-2	1840475	10/0,4	ТМГ21-1000/10-У1	1000	2016	удовл.
85.	ТП-2760п	БКТП-2760п	ООО «КЭСК»	БКТП-2760п Т-1	1835881	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2016	удовл.
86.	ТП-2760п	БКТП-2760п	ООО «КЭСК»	БКТП-2760п Т-2	1826095	10/0,4	ТМГ11-1000/10-У1	1000	2016	удовл.

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

Сведения о технических параметрах силовых трансформаторов, трансформаторов тока и напряжения, высоковольтных выключателей ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» представлены ниже.

Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» представлен ниже (Рис. 2.10.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» представлены ниже (Табл. 2.33.).

Рис. 2.10. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

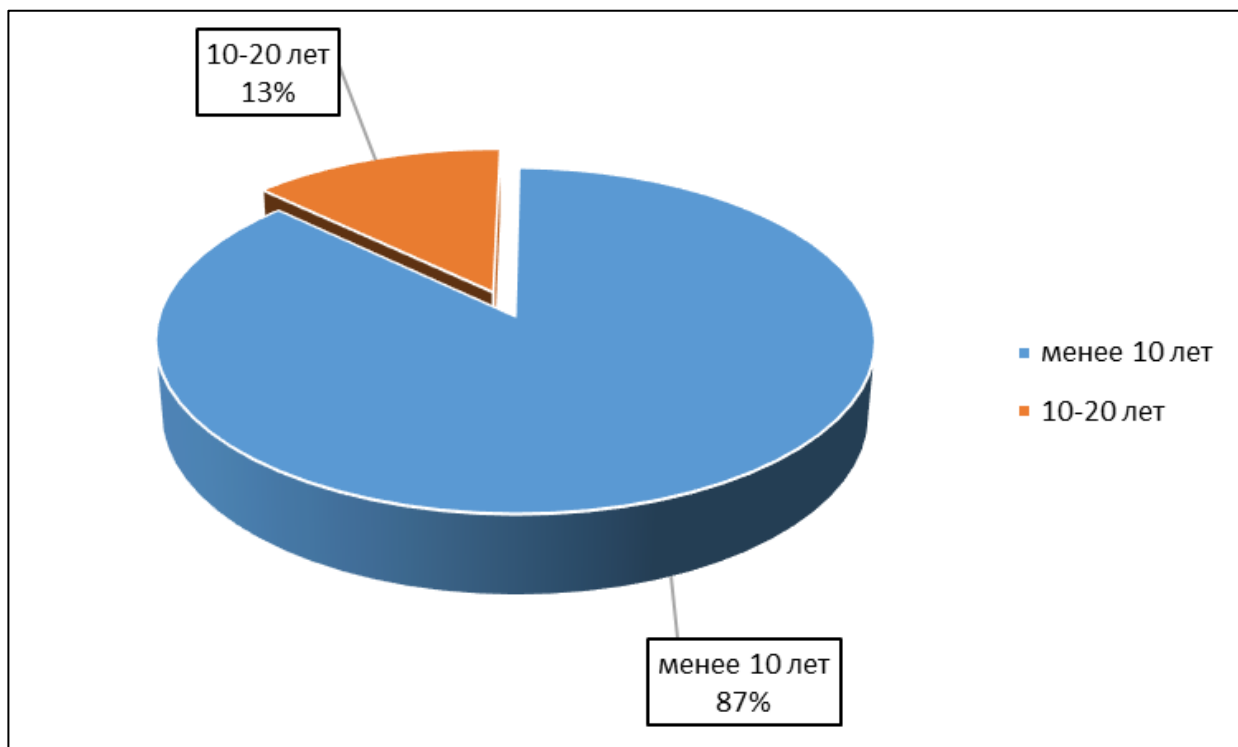


Табл. 2.33. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	№ ПС, РП, ТП	Наименование ПС, РП, ТП
1.	2301п	КТПН-2301п
2.	2220п	ЗБКТП-2220п
3.	1591п	БКТП-1591п
4.	2230п	КТП-2230п
5.	2602п	БКТП 2602п
6.	2514п	КТП-2514
7.	2622п	КТП-2622п
8.	2500п	ТП-2500п
9.	483п	2БКТП-483п
10.	773п	2БКТП-773п
11.	2852п	2БКТП-2852п
12.	2849п	2БКТП-2849п
13.	2936п	ТП-2936п
14.	1326п	КТП-1326п
15.	К-014	РП-10 К-014
16.	К-005	РП-10 К-005

№ п/п	№ ПС, РП, ТП	Наименование ПС, РП, ТП
17.	К-015	РТП-10 К-015
18.	2803п	ТП-2803п
19.	2370п	ТП-2370п
20.	2797п	ТП-2797п
21.	К-016	РТП К-016
22.	К-017	ТП К-017
23.	К-018	ТП К-018
24.	К-019	ТП К-019
25.	К-020	ТП К-020
26.	К-021	РП-10 К-021
27.	К-028	РТП -10 К-028
28.	К-004	РП-10 К-004
29.	К-010	ТП К-010
30.	К-011	ТП К-011
31.	К-012	ТП К-012
32.	К-013	ТП К-013

Табл. 2.34. Сведения о силовых трансформаторах ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
1.	2301п	ТП-2301п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	713048	10/0,4	ТМГ	1250	2013	отличное
2.	2301п	ТП-2301п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	713062	10/0,4	ТМГ	1250	2013	отличное
3.	2220п	ТП-2220п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	916932	10/0,4	ТМГ	1000	2012	отличное
4.	2220п	ТП-2220п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	917467	10/0,4	ТМГ	1000	2012	отличное
5.	2220п	ТП-2220п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T3	1820135	10/0,4	ТМГ	1000	2012	отличное
6.	1591п	ТП-1591п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1559788	10/0,4	ТМГ	1000	2006	отличное
7.	1591п	ТП-1591п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1560044	10/0,4	ТМГ	1000	2006	отличное
8.	2230п	ТП-2230п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	62030	10/0,4	ТМГ	630	2010	отличное
9.	2602п	ТП-2602п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1811403	6/0,4	ТМГ	630	2015	отличное
10.	2602п	ТП-2602п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1811217	6/0,4	ТМГ	630	2015	отличное
11.	2514п	ТП-2514п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	827895	10/0,4	ТМГ	250	2015	отличное
12.	2514п	ТП-2514п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	523921	10/0,4	ТМГ	250	2015	отличное
13.	2622п	ТП-2622п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	926058	6/0,4	ТМГ	1000	2015	отличное
14.	2500п	ТП-2500п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1814309	6/0,4	ТМГ	400	2015	отличное
15.	2500п	ТП-2500п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1813568	6/0,4	ТМГ	400	2015	отличное
16.	483п	ТП-483п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1594875	10/0,4	ТМГ	1000	2007	хорошее
17.	483п	ТП-483п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1591861	10/0,4	ТМГ	1000	2007	хорошее
18.	773п	ТП-773п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1602201	10/0,4	ТМГ	1000	2007	хорошее
19.	773п	ТП-773п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	712351	10/0,4	ТМГ	1000	2010	хорошее
20.	2852п	ТП-2852п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1877241	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее
21.	2852п	ТП-2852п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1877240	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее
22.	2849п	ТП-2849п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1026762	10/0,4	ТМГ	1600	2017	хорошее
23.	2849п	ТП-2849п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1028021	10/0,4	ТМГ	1600	2017	хорошее
24.	2936п	ТП-2936п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	10170	10/0,4	ТМГ	1000	2018	хорошее
25.	2936п	ТП-2936п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	10158	10/0,4	ТМГ	1000	2018	хорошее
26.	1326п	ТП-1326п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1476107	6/0,4	ТМГ	1250	2018	хорошее
27.	1326п	ТП-1326п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1651660	6/0,4	ТМГ	1250	2018	хорошее
28.	К-015	РТП-10 кВ К-015	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	1033236	10/0,4	ТМГ	1600	2019	хорошее
29.	К-015	РТП-10 кВ К-015	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	1033239	10/0,4	ТМГ	1600	2019	хорошее
30.	2803п	ТП-2803п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	6/0,4	ТСЛ	630	2016	хорошее
31.	2803п	ТП-2803п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	б/н	6/0,4	ТМГ	1000	2016	хорошее
32.	2370п	ТП-2370п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	6/0,4	ТМГ	1000	2016	хорошее

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
33.	2370п	ТП-2370п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	б/н	6/0,4	ТМГ	1000	2016	хорошее
34.	2797п	ТП-2797п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	6/0,4	ТС	400	2016	хорошее
35.	2797п	ТП-2797п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	б/н	6/0,4	ТС	400	2016	хорошее
36.	К-016	РТП К-016	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	934637	10/0,4	ТМГ	1250	2019	хорошее
37.	К-016	РТП К-016	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	934647	10/0,4	ТМГ	1250	2019	хорошее
38.	К-017	ТП К-017	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	934256	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
39.	К-018	ТП К-018	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
40.	К-019	ТП К-019	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
41.	К-020	ТП К-020	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
42.	К-028	РТП К-028	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	630	2020	отличное
43.	К-028	РТП К-028	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	б/н	10/0,4	ТМГ	630	2020	отличное
44.	К-010	ТП К-010	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
45.	К-011	ТП К-011	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
46.	К-012	ТП К-012	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
47.	К-013	ТП К-013	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2019	отличное
48.	1326п	КТП-1326п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	6/0,4	ТМГ	1250	2012	хорошее
49.	1326п	КТП-1326п	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T2	б/н	6/0,4	ТМГ	1250	2012	хорошее
50.	К-006	ТП К-006	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее
51.	К-007	ТП К-007	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее
52.	К-008	ТП К-008	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее
53.	К-009	ТП К-009	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	T1	б/н	10/0,4	ТМГ	1000	2017	хорошее

ООО «Афипский НПЗ»

ООО «Афипский НПЗ» эксплуатирует единственную ТП «НПЗ» 110/6 кВ (г. Краснодар, ул. им. Захарова, 2). ООО «Афипский НПЗ» осуществляет услуги по передаче электроэнергии по договору с ПАО «Россети Кубань» КЭС.

Табл. 2.35. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Афипский НПЗ»

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.		Тип прибора	
		общее	в системе АИИС КУЭ	марка	класс точности
1.	Количество вводов, оборудованных приборами учёта всего, в том числе:	12	12	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5
1.1.	полученной со стороны	2	2	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5
1.2.	собственного производства	-	-	-	-
1.3.	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	10	10	СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5
2.	Количество вводов, не оборудованных приборами всего	0	0	-	-
3.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта	17	-	-	-

Табл. 2.36. Сведения о силовых трансформаторах ООО «Афипский НПЗ»

№ п/п	Название ПС	Балансовая принадлежность	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)	Год ввода в эксплуатацию	Техническое состояние
1.	ТП «НПЗ» 110/6 кВ	ООО «Афипский НПЗ»	ТП «НПЗ»	Т1	110/6	ТДН 16000/110-66	16000	1972	удовл.
2.	ТП «НПЗ» 110/6 кВ	ООО «Афипский НПЗ»	ТП «НПЗ»	Т2	110/6	ТДН 16000/110-66	16000	1972	удовл.

ООО «Краснодар Водоканал»

Сведения о технических параметрах силовых трансформаторов ООО «Краснодар Водоканал» представлены ниже (Табл. 2.38.).

Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодар Водоканал» представлен ниже (Рис. 2.11.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодар Водоканал» представлены ниже. Необходимо отметить, что на момент разработки настоящей ПКР ООО «Краснодар Водоканал» утратило статус электросетевой организации.

Рис. 2.11. Анализ срока службы силовых трансформаторов ООО «Краснодар Водоканал»

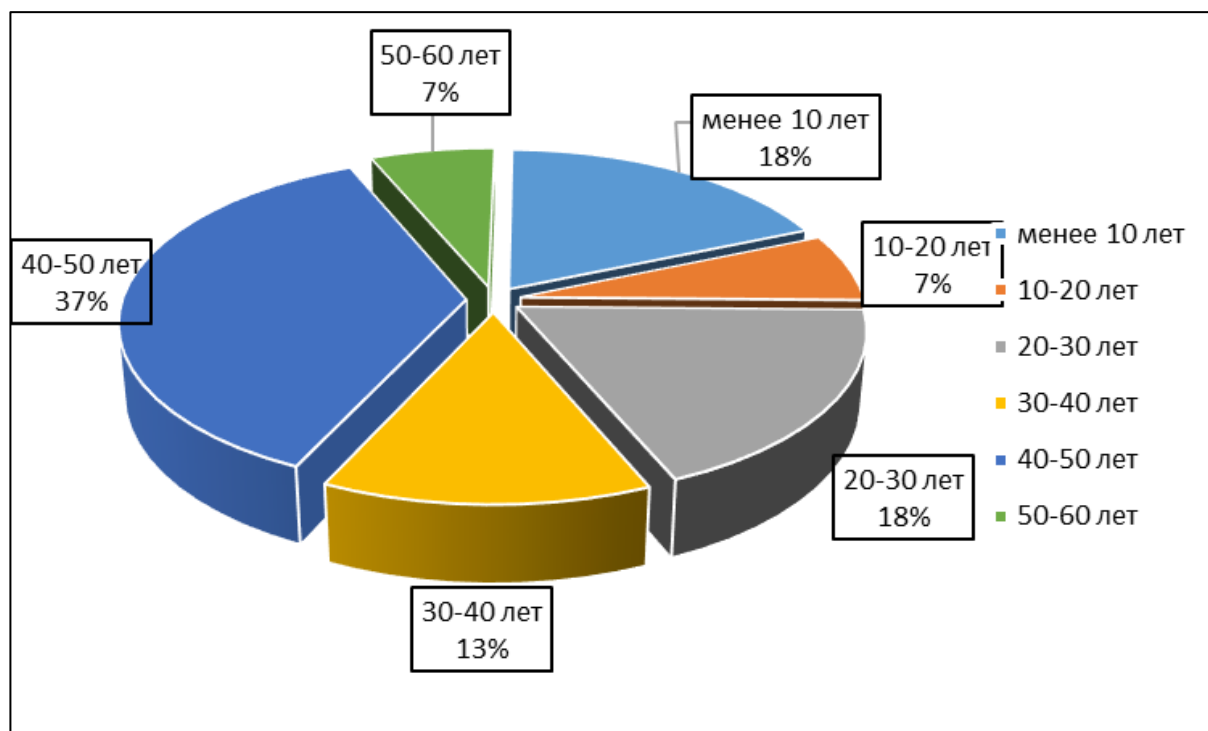


Табл. 2.37. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Количество узлов учёта электрической энергии (шт.)	
		ВСЕГО	в том числе в системе АИИС КУЭ
1.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учёта		
1.1.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта, всего, в том числе:		
1.1.1.	полученной от стороннего источника (приём)	52	52
1.1.2.	собственного производства (для генерации)	0	0
1.1.3.	потреблённой на собственные нужды (хоз. нужды)	0	0
1.1.4.	отданной потребителям (отпуск)	3	3
1.2.	Количество оборудованных узлами (приборами) учёта потребителей	79	9
2.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта		
2.1.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	0	0

Табл. 2.38. Сведения о силовых трансформаторах ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию
1.	ТП-7п	T1	6/0,4	ТМЗ	630	1982
2.	ТП-7п	T2	6/0,4	ТМЗ	630	1982
3.	ТП-393п	T1	6/0,4	ТМГ	320	2019
4.	ТП-393п	T2	6/0,4	ТМГ	320	2019
5.	ТП-52п	T1	6/0,4	ТМ	630	1994
6.	ТП-52п	T2	6/0,4	ТМ	630	1994
7.	ТП-839п	T1	10/0,4	ТМ	630	1998
8.	ТП-839п	T2	10/0,4	ТМ	630	1998
9.	ТП-563п	T1	6/0,4	ТМ	180	1997
10.	ТП-563п	T2	6/0,69/0,4	ТСДТП-2	1000	2020
11.	ТП-169п	T1	6/0,4	ТМГ12	630	2018
12.	ТП-169п	T2	6/0,4	ТМГ12	630	2018
13.	ТП-84п	T1	6/0,4	ТМФ	400	1975
14.	ТП-84п	T2	6/0,4	ТМФ	400	1975
15.	ТП-663п	T1	6/0,4	ТМ	160	до 1980
16.	ТП-663п	T2	6/0,4	ТМ	160	1962
17.	ТП-1420п	T1	6/0,4	ТМ	180	1961
18.	ТП-1420п	T2	6/0,4	ТМ	180	до 1980
19.	ТП-878п	T1	6/0,4	ТМ	100	1979
20.	ТП-878п	T2	6/0,4	ТМ	100	1979
21.	ТП-240п	T	6/0,4	ТМ	250	до 1980
22.	ТП-1356п	T1	10/0,4	ТМ	630	1999
23.	ТП-1356п	T2	10/0,4	ТМА	400	до 1980
24.	ТП-1361п	T1	10/0,4	ТМ	630	1999
25.	ТП-1361п	T2	10/0,4	ТМ	630	1986
26.	ТП-468п	T1	10/0,4	ТМ	400	до 1980
27.	ТП-468п	T2	10/0,4	ТМГ	400	2005
28.	ТП-325п	T1	6/0,4	ТМ	320	до 1980
29.	ТП-325п	T2	6/0,4	ТМ	320	1971
30.	ТП-637п	T1	6/0,4	ТТУ-AL	250	1984
31.	ТП-637п	T2	6/0,4	ТМ	250	1971
32.	ТП-675п	T1	6/0,4	ТМ	400	до 1980
33.	ТП-675п	T2	6/0,4	ТМ	400	1996
34.	ТП-691п	T1	6/0,4	ТМСА	160	1966

№ п/п	Диспетчерское наименование	№ тр-ра	Класс напряжения, кВ/кВ	Тип тр-ра	Мощность тр-ра, кВА	Год ввода в эксплуатацию
35.	ТП-691п	T2	6/0,4	TM	180	до 1980
36.	ТП-933п	T1	6/0,4	TM	400	1968
37.	ТП-933п	T2	6/0,4	TM	400	до 1980
38.	ТП-1033п	T1	10/0,4	TM3	630	1993
39.	ТП-1033п	T2	10/0,4	TM3	630	1981
40.	ТП-1284п	T1	6/0,4	TMГ11	400	2016
41.	ТП-1284п	T2	6/0,4	TMГ11	400	2016
42.	ТП-1308п	T1	6/0,4	TM	400	до 1980
43.	ТП-1308п	T2	6/0,4	TM	400	1983
44.	ТП-1458п	T1	6/0,4	TMГ11	250	2014
45.	ТП-1458п	T2	6/0,4	TMГ11	250	2014
46.	ТП-1128п	T1	10/0,4	TM	250	1991
47.	ТП-1128п	T2	10/0,4	TM	250	1989
48.	ТП-521п	T1	6/0,4	TM	320	2015
49.	ТП-521п	T2	6/0,4	TMГ12	400	2018
50.	ТП-1224п	T1	10/0,4	TMГ	250	2007
51.	ТП-1224п	T2	10/0,4	TMГ	400	1998
52.	ТП-870п	T	10/0,4	TM	100	до 1980
53.	ТП-620п	T1	6/0,4	TMГ	25	2010
54.	ТП-620п	T2	6/0,4	TMГ	25	2010
55.	ТП-1BP-8-1п	T1	10/0,4	TM	250	до 1980
56.	ТП-1BP-8-1п	T2	10/0,4	TM	250	до 1980
57.	ТП-1141п	T1	6/0,4	TM	100	до 1980
58.	ТП-1141п	T2	6/0,4	TM	100	до 1980
59.	ТП-1020п	T1	10/0,4	TM3	630	1981
60.	ТП-1020п	T2	10/0,4	TM	630	до 1980

ООО «КВЭП»

Сведения о технических параметрах трансформаторных подстанций и силовых трансформаторов ООО «КВЭП» представлены ниже (Табл. 2.39.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «КВЭП» представлены ниже.

Табл. 2.39. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «КВЭП»

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.		Тип прибора	
		общее	в системе АИИС КУЭ	марка	класс точности
1.	Количество вводов, оборудованных приборами учёта всего	346	0	Меркурий	0,5/1
2.	Количество вводов, не оборудованных приборами всего	-	-	-	-
3.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта	367	0	Меркурий	0,5/1

Табл. 2.40. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «КВЭП»

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения	Год ввода
1.	ТП	ПС 35/10 кВ «ЭНКА»	ПС 35/10 кВ «ЭНКА»	г. Краснодар	35/10 кВ	1994
2.	ТП	ТП-1	ТП-590п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
3.	ТП	ТП-2	ТП-578п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
4.	ТП	ТП-3	ТП-570п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
5.	ТП	ТП-4	ТП-571п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
6.	РТП	РП-ТП-5	ТП-560п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
7.	ТП	ТП-6	ТП-577п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	1994
8.	ТП	ТП-1649п	ТП-1649п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	2015
9.	ТП	ТП-2980п	ТП-2980п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	2019
10.	ТП	ТП-3036п	ТП-3036п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	2019
11.	ТП	ТП-3081п	ТП-3081п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	2019
12.	ТП	ТП-1286п	ТП-1286п	г. Краснодар	6/0,4 кВ	2022
13.	ТП	ТП-607п	ТП-607п	г. Краснодар	6/0,4 кВ	2022
14.	ТП	ТП-3408п	БКТП-3408п	г. Краснодар	10/0,4 кВ	2022
15.	РП	РП-3080п	РП-3080п	г. Краснодар	10 кВ	2019
16.	РП	РП-2617п	РП-2617п	г. Краснодар	10 кВ	2019
17.	РП	РП-2979п	РП-2979п	г. Краснодар	10 кВ	2019

ООО «Кедр»

Сведения о технических параметрах трансформаторных подстанций и силовых трансформаторов ООО «Кедр» представлены ниже (Табл. 2.42.-Табл. 2.44.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Кедр» представлены ниже.

Табл. 2.41. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Кедр»

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.		Тип прибора	
		общее	в системе АИИС КУЭ	марка	класс точности
1.	Количество вводов, оборудованных приборами учёта всего, в том числе:	433	213	Меркурий, Энергомера	0,5
2.	полученной со стороны	190	0	Меркурий, Энергомера	0,5
3.	собственного производства	30	213	Меркурий, Энергомера	0,5
4.	потребляемой	433	213	Меркурий, Энергомера	0,5
5.	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	-	-
6.	Количество вводов, не оборудованных приборами учёта всего, в том числе:	13	13	Меркурий, Энергомера	0,5
7.	полученной со стороны	13	13	Меркурий, Энергомера	0,5
8.	собственного производства	0	0	-	-
9.	потребляемой	0	0	-	-
10.	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	-	-
11.	Количество приборов учёта с нарушенными сроками поверки	0	0	-	-
12.	Количество приборов учёта с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0	0	-	-
13.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта	0	0	-	-
14.	Суммарное количество узлов (приборов) учёта	446	231	Меркурий, Энергомера	0,5

Табл. 2.42. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «Кедр»

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения
1.	ТП	3121п	3121п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 4	10/0,4 кВ
2.	ТП	3162п	3162п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Бородинская, 156/2	10/0,4 кВ
3.	ТП	1514п	1514п	Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, п/о 27, база МТС	10/0,4 кВ
4.	ТП	3154п	3154п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 131/1	10/0,4 кВ
5.	ТП	2859п	2859п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/5	10/0,4 кВ
6.	ТП	КТП-250-27,5/0,4 кВ	КТП-250-27,5/0,4 кВ	Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Пашковская, 196 км	27,5/0,4 кВ
7.	ТП	2726п	2726п	Г. Краснодар, ул. Почтовое отделение № 27, 1	10/0,4 кВ
8.	ТП	2560п	2560п	Краснодарский край, г. Краснодар, а/д Краснодар-Кропоткин, 159,7 км	10/0,4 кВ
9.	ТП	2952п	2952п	г. Краснодар, ул. Дальняя, 8	10/0,4 кВ
10.	ТП	2463п	2463п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ
11.	ТП	2293п	2293п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ
12.	ТП	2576п	2576п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ
13.	ТП	2812п	2812п	г. Краснодар, ул. Бородинская, 137	10/0,4 кВ
14.	ТП	2706п	2706п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 139	10/0,4 кВ
15.	ТП	2707п	2707п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 137/1, 137/2	10/0,4 кВ
16.	ТП	3053п	3053п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 124	10/0,4 кВ
17.	ТП	2999п	2999п	г. Краснодар, ул. Бородинская, 152	10/0,4 кВ
18.	ТП	1037п	1037п	г. Краснодар, п. Индустриальный (РБУ)	10/0,4 кВ
19.	ТП	3090п	3090п	г. Краснодар, п. Знаменский (п. Зеленопольский)	10/0,4 кВ
20.	ТП	3011п	3011п	г. Краснодар, п. Лорис, ул. Школьная, 1/4	10/0,4 кВ
21.	ТП	1003п	1003п	г. Краснодар, п. Индустриальный, кадастровый № 23:43:0125001:640	10/0,4 кВ
22.	ТП	КТП-ДПР 40/27,5/0,4кВ	КТП-ДПР 40/27,5/0,4кВ	г. Краснодар, 669 км, ПК1 направление г. Краснодар, ул. Кавказская	27,5/0,4 кВ
23.	ТП	АР-303-305п	АР-303-305п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Крылатая	10/0,4 кВ
24.	ТП	3191п	3191п	Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Сормовская, 1/6, кадастровый № 23:43:0403016:10	10/0,4 кВ
25.	ТП	3027п	3027п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Дмитрия Благоева, 31	10/0,4 кВ
26.	ТП	3028п	3028п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Невкипелого, 24/2, кадастровый № 23:43:0428016:8077	10/0,4 кВ

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения
27.	ТП	НС-8-4-51п	НС-8-4-51п	Краснодарский край, г. Краснодар, х. Ленина, ДНТ Рублевский-2, ул. Приморская, 191, кадастровый № 23:43:0431001:2499	10/0,4 кВ
28.	ТП	НС-8-4-52п	НС-8-4-52п	Краснодарский край, г. Краснодар, х. Ленина, ДНТ Рублевский-2, ул. Вольная, 245, кадастровый № 23:43:0431001:2393	10/0,4 кВ
29.	ТП	3223п	3223п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ
30.	ТП	3224п	3224п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ
31.	ТП	3225п	3225п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ
32.	ТП	КТП-6/0,4 кВ НС-11-3-1072п	КТП-6/0,4 кВ НС-11-3-1072п	г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Евдокимовская, 57	6/0,4 кВ
33.	ТП	ТП-3293п	ТП-3293п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	10/0,4 кВ
34.	ТП	ТП-3294п	ТП-3294п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	10/0,4 кВ
35.	ТП	2БКТП 1000/10/0,4 № 2608	2БКТП 1000/10/0,4 № 2608	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 27	10/0,4 кВ
36.	ТП	2БКТП 1000/10/0,4 № 2185	2БКТП 1000/10/0,4 № 2185	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 25	10/0,4 кВ
37.	ТП	2БКТП 1000/10/0,4 № 2322	2БКТП 1000/10/0,4 № 2322	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 17	10/0,4 кВ
38.	ТП	2БКТП 1000/10/0,4 № 2609	2БКТП 1000/10/0,4 № 2609	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 31	10/0,4 кВ
39.	ТП	БКТП 630-10/0,4 кВ № 2601	БКТП 630-10/0,4 кВ № 2601	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. им. Гагарина, 6	10/0,4 кВ
40.	ТП	КТПН-400-10/0,4 кВ № 1673п	КТПН-400-10/0,4 кВ № 1673п	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. Светлая, 23	10/0,4 кВ
41.	ТП	ТП-3291п	ТП-3291п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В.,1/12 (Абрикосово)	10/0,4 кВ
42.	ТП	ТП-3292п	ТП-3292п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В.,1/13 (Абрикосово)	10/0,4 кВ
43.	ТП	ТП-3316п	ТП-3316п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В.,1/11 (Абрикосово)	10/0,4 кВ
44.	ТП	ТП-3317п	ТП-3317п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В.,1/12 (Абрикосово)	10/0,4 кВ
45.	ТП	ТП-58п (ПФ-3, ПФ-14)	ТП-58п (ПФ-3, ПФ-14)	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19, речной порт	6/0,4 кВ
46.	ТП	ТП-689п (Ю-30)	ТП-689п (Ю-30)	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19	6/0,4 кВ
47.	ТП	КТП 10/0,4 кВ Л-103-3-1096/250 кВА	КТП 10/0,4 кВ Л-103-3-1096/250 кВА	г. Краснодар, 3 км, к северо-востоку от п. Индустриальный	10/0,4 кВ

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения
48.	ТП	2БКТП-856п	2БКТП-856п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/3, кадастровый № 23:43:0403016:26	10/0,4 кВ
49.	ТП	2БКТП-3054п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	2БКТП-3054п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ
50.	ТП	2БКТП-3055п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	2БКТП-3055п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ
51.	ТП	2БКТП-3056п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	2БКТП-3056п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ
52.	ТП	2БКТП-3057п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	2БКТП-3057п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ
53.	ТП	БКТП-3030-1	БКТП-3030-1	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, южнее п. Пашковский, из земель ООО «Прикубанское», кадастровый № 23:43:0428016:1615	10/0,4 кВ
54.	ТП	ТП-1706-1п	ТП-1706-1п	СНТ «Верхний Казачий Хутор», г. Краснодар, ул. Почтовое отделение № 27	10/0,4 кВ
55.	ТП	ТП-2304п	ТП-2304п	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, вблизи земельного участка № 321/А	10/0,4 кВ
56.	ТП	2БКТП-3233-1	2БКТП-3233-1	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
57.	ТП	2БКТП-3233-2	2БКТП-3233-2	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
58.	ТП	2БКТП-3233-3п	2БКТП-3233-3п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
59.	ТП	2БКТП-3233-8п	2БКТП-3233-8п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
60.	ТП	2БКТП-3233-9п	2БКТП-3233-9п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
61.	ТП	ТП-3376п	ТП-3376п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 17/1	10/0,4 кВ
62.	ТП	ТП-2735п	ТП-2735п	г. Краснодар, п. Знаменский и п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0415001:1603	10/0,4 кВ
63.	ТП	2БКТП-2855п	2БКТП-2855п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 97	10/0,4 кВ
64.	ТП	ТП-2988п	ТП-2988п	г. Краснодар, ул. Энергетиков, 4, кадастровый № 23:43:0407013:42	10/0,4 кВ
65.	ТП	ТП-3412п	ТП-3412п	г. Краснодар, ул. Криничная, 128	10/0,4 кВ
66.	ТП	ТП-3434п	ТП-3434п	г. Краснодар, ООО «Овощевод»	10/0,4 кВ
67.	ТП	ТП-674п	ТП-674п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 2/4	6/0,4 кВ
68.	ТП	ТП 2х630 кВА, ТП-810п	ТП 2х630 кВА, ТП-810п	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 40	6/0,4 кВ

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Классы напряжения
69.	ТП	2БКТП 2х2000 кВА ТП-2918п	2БКТП 2х2000 кВА ТП-2918п	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 42	6/0,4 кВ
70.	ТП	ТП-1685п	ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, литер Г37	6/0,4 кВ
71.	ТП	ТП-1667п	ТП-1667п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, литер Г38	6/0,4 кВ
72.	ТП	ТП-716п яч. 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16	ТП-716п яч. 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16	г. Краснодар, ул. 5-я Линия Поймы реки Кубань, д. 109	6/0,4 кВ
73.	ТП	ТП-190п яч. 1, 2	ТП-190п яч. 1, 2	г. Краснодар, ул. Воронежская, 38/4, литер «З»	6/0,4 кВ
74.	ТП	2БКТП-2813п	2БКТП-2813п	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 51	10/0,4 кВ
75.	ТП	ТП-3193п	ТП-3193п	г. Краснодар, ул. им. Лётчика Позднякова, 2	10/0,4 кВ
76.	ТП	ТП-2898п	ТП-2898п	г. Краснодар, ул. Московская, 118, кадастровый № 23:43:0129001:49381	6/0,4 кВ
77.	ТП	ТП-2965п	ТП-2965п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	10/0,4 кВ
78.	ТП	ТП-2866п	ТП-2866п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	10/0,4 кВ
79.	РП	ЗБКРП-2462п	ЗБКРП-2462п	г. Краснодар, ул. Почтовое отделение, 27/1	10/0,4 кВ
80.	РП	РП-3233	РП-3233	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ
81.	РП	РП-10 кВ № 2143п	РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	10/0,4 кВ
82.	РП	2БРТП-10 кВ № 12	2БРТП-10 кВ № 12	г. Краснодар, ул. им. Пушкина, 12/1	10/0,4 кВ
83.	РП	РП 6/0,4 кВ № 755п	РП 6/0,4 кВ № 755п	г. Краснодар, ул. Сормовская	10/0,4 кВ

Табл. 2.43. Сведения о техническом состоянии силовых трансформаторов ООО «Кедр»

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)	Техническое состояние
1.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3121п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 4	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВА	хорошее
2.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3162п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Бородинская, 156/2	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250 кВА	хорошее
3.	ПС Пашковская	1514п	Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, п/о 27, база МТС	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400 кВА	хорошее
4.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	3154п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 131/1	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000 кВА	хорошее
5.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2859п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/5	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВА	хорошее
6.	ПС от РЖД	КТП-250-27,5/0,4 кВ	Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Пашковская, 196 км	27,5/0,4 кВ	ТМГ	1х250кВА	хорошее
7.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2726п	ул. Почтовое отделение № 27, 1	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630кВА	хорошее
8.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2560п	Краснодарский край, г. Краснодар, а/д Краснодар-Кропоткин 159,7 км	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630кВА	хорошее
9.	ПС 110/10 кВ Юго-Западная, ПС 110/10 кВ Тургеневская	2952п	г. Краснодар, ул. Дальняя, 8	10/0,4 кВ	ТМГ	2х2500кВА	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)	Техническое состояние
10.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2463п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630кВА	хорошее
11.	ПС Правый берег	2293п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ	ТМГ	1х250кВА	хорошее
12.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2576п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
13.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2812п	г. Краснодар, ул. Бородинская, 137	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
14.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	2706п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 139	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
15.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	2707п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 137/1, 137/2	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600кВА	хорошее
16.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	3053п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 124	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600кВА	хорошее
17.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2999п	г. Краснодар, ул. Бородинская, 152	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600кВА	хорошее
18.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	1037п	г. Краснодар, п. Индустриальный (РБУ)	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА	хорошее
19.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	3090п	г. Краснодар, п. Знаменский (п. Зеленопольский)	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА	хорошее
20.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	3011п	г. Краснодар, п. Лорис, ул. Школьная, 1/4	10/0,4 кВ	ТМГ	2х250кВА	хорошее
21.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	1003п	г. Краснодар, п. Индустриальный, кадастровый № 23:43:0125001:640	10/0,4 кВ	ТМГ	1х100кВА	хорошее
22.	ПС от РЖД	КТП-ДПР 40/27,5/0,4кВ	г. Краснодар, 669 км, ПК1 направление г. Краснодар, ул. Кавказская	27,5/0,4 кВ	ТМГ	1х40кВА	хорошее
23.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	АР-303-305п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Крылатая	10/0,4 кВ	ТМГ	1х1000кВА	хорошее
24.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	3191п	Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Сормовская, 1/6, кадастровый № 23:43:0403016:10	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
25.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3027п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Дмитрия Благоева, 31	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600 кВА	хорошее
26.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3028п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Невкипелого, 24/2, к.н. 23:43:0428016:8077	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600 кВА	хорошее
27.	ПС 35/10 кВ НС-8	НС-8-4-51п	Краснодарский край, г. Краснодар, х. Ленина, ДНТ Рублевский-2, ул. Приморская, 191, кадастровый № 23:43:0431001:2499	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630 кВА	хорошее
28.	ПС 35/10 кВ НС-8	НС-8-4-52п	Краснодарский край, г. Краснодар, х. Ленина, ДНТ Рублевский-2, ул. Вольная, 245 кадастровый № 23:43:0431001:2393.	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630 кВА	хорошее
29.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3223п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000 кВА	хорошее
30.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3224п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000 кВА	хорошее
31.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	3225п	г. Краснодар, ул. им. В.М. Мачуги, 166	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000 кВА	хорошее
32.	ПС 35/10 кВ НС-11	КТП-6/0,4 кВ НС-11-3-1072п	г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Евдокимовская, 57	6/0,4 кВ	ТМГ	160кВА	хорошее
33.	ПС Почтовая	ТП-3293п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
34.	ПС Почтовая	ТП-3294п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)	Техническое состояние
35.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2БКТП 1000/10/0,4 № 2608	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 27	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
36.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2БКТП 1000/10/0,4 № 2185	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 25	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
37.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2БКТП 1000/10/0,4 № 2322	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 17	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
38.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	2БКТП 1000/10/0,4 № 2609	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 31	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
39.	ПС Восточная промзона	БКТП 630-10/0,4 кВ № 2601	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. им. Гагарина, 6	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630кВА	хорошее
40.	ПС Восточная промзона	КТПН-400-10/0,4 кВ № 1673п	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. Светлая, 23	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА	хорошее
41.	ПС Восточная промзона	ТП-3291п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В., 1/12 (Абрикосово)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
42.	ПС Восточная промзона	ТП-3292п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В., 1/13 (Абрикосово)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
43.	ПС Восточная промзона	ТП-3316п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В., 1/11 (Абрикосово)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
44.	ПС Восточная промзона	ТП-3317п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого И.В., 1/12 (Абрикосово)	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
45.	ПС 110/6 кВ Парфюмерная	ТП-58п (ПФ-3, ПФ-14)	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19, речной порт	6/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА 1х630кВА	хорошее
46.	ПС 110/35/6 кВ Южная	ТП-689п (Ю-30)	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19	6/0,4 кВ	ТМ	1х400кВА 1х320кВА	хорошее
47.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	КТП 10/0,4 кВ Л-103-3-1096/250 кВА	г. Краснодар, 3 км, к северо-востоку от п. Индустриальный	10/0,4 кВ	ТМГ	1х250кВА	хорошее
48.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	2БКТП-856п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/3, кадастровый № 23:43:0403016:26	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630кВА	хорошее
49.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3054п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
50.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3055п 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
51.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3056п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
52.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3057п 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
53.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	БКТП-3030-1	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, южнее п. Пашковский, из земель ООО «Прикубанское», кадастровый № 23:43:0428016:1615	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВА)	Техническое состояние
54.	ПС Правый берег	ТП-1706-1п	СНТ «Верхний Казачий Хутор», г. Краснодар, ул. Почтовое отделение № 27	10/0,4 кВ	ТМГ	1х630кВА	хорошее
55.	ПС Энка	ТП-2304п	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, вблизи земельного участка № 321/А	10/0,4 кВ	ТМГ	1х400кВА	хорошее
56.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3233-1	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
57.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3233-2	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000кВА	хорошее
58.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3233-3п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250 кВа	хорошее
59.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3233-8п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х2500 кВа	хорошее
60.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	2БКТП-3233-9п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600 кВа	хорошее
61.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	ТП-3376п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 17/1	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250кВА	хорошее
62.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	ТП-2735п	г. Краснодар, п. Знаменский и п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0415001:1603	10/0,4 кВ	ТМГ	160 кВА	хорошее
63.	ПС Северо-Восточная	2БКТП-2855п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 97	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1000 кВА	хорошее
64.	ПС Почтовая	ТП-2988п	г. Краснодар, ул. Энергетиков, 4, кадастровый № 23:43:0407013:42	10/0,4 кВ	ТМГ	160 кВА	хорошее
65.	ПС Пашковская	ТП-3412п	г. Краснодар, ул. Криничная, 128	10/0,4 кВ	ТМГ	2х250 кВА	хорошее
66.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	ТП-3434п	г. Краснодар, ООО «Овощевод»	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1250 кВА	хорошее
67.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	ТП-674п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 2/4	6/0,4 кВ	ТМГ	400 кВа	хорошее
68.	ПС Северная	ТП 2х630 кВА, ТП-810п	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 40	6/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
69.	ПС Северная	2БКТП 2х2000 кВА ТП-2918п	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 42	6/0,4 кВ	ТМГ	2х2000 кВа	хорошее
70.	ПС 110/35/6 кВ Южная	ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, литер Г37	6/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
71.	ПС 110/35/6 кВ Южная	ТП-1667п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, литер Г38	6/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
72.	ПС 110/6 кВ Парфюмерная	ТП-716п яч. 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16	г. Краснодар, ул. 5-я Линия Поймы реки Кубань, д. 109	6/0,4 кВ	ТМГ	0	хорошее
73.	ПС 110/6 кВ Парфюмерная	ТП-190п яч. 1, 2	г. Краснодар, ул. Воронежская, 38/4, литер «З»	6/0,4 кВ	ТМГ	0	хорошее
74.	ПС 110/10/10 кВ Набережная	2БКТП-2813п	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 51	10/0,4 кВ	ТМГ	2х2000 кВа	хорошее
75.	ПС Восточная промзона	ТП-3193п	г. Краснодар, ул. им. Лётчика Позднякова, 2	10/0,4 кВ	ТМГ	2х1600 кВа	хорошее
76.	ПС Северная	ТП-2898п	г. Краснодар, ул. Московская, 118 кадастровый № 23:43:0129001:49381	6/0,4 кВ	ТМГ	2х1600 кВа	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Класс напряжения (кВ/кВ)	Тип тр-ра	Мощность тр-ра (кВа)	Техническое состояние
77.	ПС Северо-Восточная	ТП-2965п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	10/0,4 кВ	ТМГ	2х2000 кВа	хорошее
78.	ПС Северо-Восточная	ТП-2866п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
79.	ПС 110/10 кВ Аэропорт	ЗБКРП-2462п	г. Краснодар, ул. Почтовое отделение, 27/1	10/0,4 кВ	ТМГ	2х25 кВа	хорошее
80.	ПС 110/35/10 кВ Лорис	РП-3233	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, к.н.: 23:43:0418001:8857	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
81.	ПС 110/10/10 кВ Набережная	РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	10/0,4 кВ	ТМГ	3х25 кВа	хорошее
82.	ПС 110/10/10 кВ Набережная	2БРТП-10 кВ № 12	г. Краснодар, ул. им. Пушкина, 12/1	10/0,4 кВ	ТМГ	2х630 кВа	хорошее
83.	ПС 110/10/6 кВ ХБК	РП 6/0,4 кВ № 755п	г. Краснодар, ул. Сормовская	10/0,4 кВ	ТМГ	1х1000 кВа	хорошее

Табл. 2.44. Сведения о техническом состоянии линий электропередачи ООО «Кедр»

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
1.	КТП-250-27,5/0,4 кВ	ВЛ-27,5 кВ: от РЛНД-27,5 кВ на оп. № 21 ВЛ-ДПР-27,5 кВ до РУ-27,5 кВ КТП-250-27,5/0,4 кВ	Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Пашковская, 196 км	ВЛ	27,5	ф. ДПР	0,17	По опорам	вкл.	удовл.
2.	КТП-ДПР 40/27,5/0,4кВ	ВЛ-27,5 кВ, ф. ДПР 27,5 кВ пер. Краснодар-1 - Краснодар-Сортировочный от оп. № 132 до КТП-ДПР 40/27,5/0,4 кВ	г. Краснодар, 669 км, ПК1 направление г. Краснодар-ул. Кавказская	ВЛ	27,5	ф. ДПР	0,005	По опорам	вкл.	удовл.
3.	Л-103-1037п	ВЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ ф. Л-103 ПС 110/35/10 кВ «Лорис» от оп. № 53 - до оп. № 53/1(Л-103-1037п)	г. Краснодар, п. Индустриальный (РБУ)	ВЛ	10	ф. Л-103	0,014	По опорам	вкл.	удовл.
4.	ТП-3090п	ВЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ «ТП-806-ТП-862» ф. ВП-331 ПС 220/110/10кВ «Восточная промзона» от оп. № б/н - до оп. № 10 (3090)	г. Краснодар, п. Знаменский (п. Зеленопольский)	ВЛ	10	ф. ВП-331	0,357	По опорам	вкл.	удовл.
5.	Л-103-1003п	ВЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ, ф. Л-103 от оп. № 31а до КТП-10/0,4 кВ Л-103-1003п/100 кВа	г. Краснодар, п. Индустриальный, кадастровый № 23:43:0125001:640	ВЛ	10	ф. Л-103	0,05	По опорам	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
6.	КТП-НС-11-3-1072п	ВЛ-10 кВ; ПС 35/6 «НС-11» ф.НС-11-3 ВЛ-6 кВ оп. № 21-29 до КТП-НС-11-3-1072п	г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Евдокимовская, 57	ВЛ	10	ф. НС-11-3	0,005	По опорам	вкл.	удовл.
7.	ТП-2601п	ВЛ-10 кВ от расщетки КЛ-10 кВ ТП-806 - ТП-807п до РЛНД-10 кВ (2601)	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. им. Гагарина, 6	ВЛ	10	-	0,4	По опорам	вкл.	удовл.
8.	ТП № 1673п	ВЛ-10 кВ: ф. Л-8, оп. № 2 до КТПН-400-10/0,4 кВ № 1673п	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. Светлая, 23	ВЛ	10	ф. Л-8	0,69	По опорам	вкл.	удовл.
9.	ТП № 1673п	ВЛ-10 кВ: ф. Л-3, оп. № 19 до КТПН-400-10/0,4 кВ № 1673п	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. Светлая, 23	ВЛ	10	ф. Л-3	0,345	По опорам	вкл.	удовл.
10.	КТП Л-103-3-1096	ВЛ-10 кВ: от оп. 9-5 до РУ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ Л-103-3-1096/250 кВА	г. Краснодар, 3 км, к северо-востоку от п. Индустриальный	ВЛ	10	ф. Л-103-3	0,015	По опорам	вкл.	удовл.
11.	ТП ТП-3030-1п	ВЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ до РЛНД-1-10/630А ТП-3030-1	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, южнее п. Пашковский, из земель ООО «Прикубанское», кадастровый № 23:43:0428016:1615	ВЛ	10	ф. АР-205	0,47	По опорам	вкл.	удовл.
12.	ТП-1706-1п	ВЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ Оп. № 14 до РЛНД-1-10/630А ТП-1706-1п	СНТ «Верхний Казачий Хутор», г. Краснодар, ул. Почтовое отделение № 27	ВЛ	10	ф. ВЗ-3	0,65	По опорам	вкл.	удовл.
13.	ТП-3412п	ВЛ-10 кВ: ответвление ф. ПБ-4 «ТП-526-ТП-1125» (3412п)	г. Краснодар, ул. Криничная, 128	ВЛ	10	ф. ПБ-4	0,005	По опорам	вкл.	удовл.
14.	ТП-2735п	ВЛ-10 кВ: от ПС 220/110/10 кВ «Восточная промзона» ф. ВП-411, оп. 42 до РЛК (ТП-2735п)	г. Краснодар, п. Знаменский и п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0415001:1603	ВЛ	10	ф. ВП-411	0,005	По опорам	вкл.	удовл.
15.	4БКТП № 2952п	2КЛ-10кВ: от РУ-10кВ От 4БКТП-2863п до РУ-10кВ 4БКТП № 2952п	г. Краснодар, ул. Дальняя, 8	КЛ	10	ф. АР-104,403	4,65	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
16.	ТП-2463п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10кВ РП-2462п - до РУ-10 кВ ТП-2463п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	КЛ	10	ф. АР-104,403	5,794	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
17.	ТП-2576п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10кВ РП-2463п до РУ-10 кВ ТП-2576п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,714	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
18.	ТП-2706п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ТП-3154п до РУ-10 кВ ТП-2706п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 139	КЛ	10	ф. ХБК-158,251	0,308	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
19.	ТП-2707п	2КЛ-10кВ: от 2БКТП-3191п до РУ-10 кВ ТП-2707п	Краснодар, ул. Старокубанская, 137/1, 137/2	КЛ	10	ф. ХБК-158,251	0,308	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
20.	ТП-2812п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10кВ ТП-2576п до РУ-10 кВ ТП-2812п	Краснодар, ул. Бородинская, 137	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,384	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
21.	ТП-2293п	КЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ ф. ПБ-4 «ТП-1155-ТП-924п» ПС «Правый берег» - до ТП-2293п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 8	КЛ	10	ф. ПБ-4	0,32	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
22.	ТП-3030п	2КЛ-10 кВ: от ПС 110/10 кВ Аэропорт - до РУ-10 кВ ТП-3030п	г. Краснодар, ул. Мачуги В.Н., 166/1	КЛ	10	ф. АР-205,305	10,28	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
23.	ТП-3053п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ТП-2706п до РУ-10 кВ ТП-3053п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 124	КЛ	10	ф. ХБК-158,251	1,422	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
24.	2БКТП-2999п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ 2БКТП-3162п до РУ-10 кВ 2БКТП-2999п	Краснодар, ул. Бородинская, 152	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,974	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
25.	ТП Л-103-1037п	КЛ-10 кВ: от оп. № 53/1(Л-1-1037п) ответвление от ф. Л-103 ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ Л-103-1037п	г. Краснодар, п. Индустриальный (РБУ)	КЛ	10	ф. Л-103	0,045	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
26.	ТП-2560п	КЛ-10 кВ: от 3БКРП-2462п яч.13 до ТП-2560п	Краснодарский край, г. Краснодар, а/д Краснодар-Кропоткин, 159,7 км	КЛ	10	ф. И-30д	0,89	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
27.	ТП-2462п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ПС 110/10 «Аэропорт» - до РУ-10 кВ ТП-2462п	г. Краснодар, ул. Почтовое отделение №27, 1	КЛ	10	ф. АР-104,403	1,36	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
28.	2БКТП № 2726	КЛ-10 кВ: РП-2462п яч. № 12 - 2БКТП № 2726	г. Краснодар, ул. Почтовое отделение №27, 1	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,315	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
29.	2БКТП № 2726	КЛ-10 кВ: РП-2462п яч. № 3 - 2БКТП № 2726	г. Краснодар, ул. Почтовое отделение №27, 1	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,315	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
30.	ТП-3121п	2КЛ-10 кВ: от ТП-2812п до ТП-3121п	г. Краснодар, ул. им. Леонида Лаврова, 4	КЛ	6	ф. АР-104,403	0,26	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
31.	2БКТП № 3162п	2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ 2БКТП № 3121 до РУ-10 кВ 2БКТП № 3162п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Бородинская, 156/2	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,93	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
32.	АР-303-305п	2КЛ-10 кВ; от ПС «Аэропорт» ф. АР-303 до АР-303-305п	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Крылатая	КЛ	10	ф. АР-303	0,024	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
33.	2БКТП № 3054	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-10/0,4 кВ № 3055 - до 2БКТП-10/0,4 кВ № 3054	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	КЛ	6	ф. Л-102-302	0,42	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
34.	2БКТП № 3055	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-10/0,4 кВ № 3056 - до 2БКТП-10/0,4 кВ № 3055	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	КЛ	10	ф. Л-102-302	0,42	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
35.	2БКТП № 3056	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-10/0,4 кВ № 3057 - до 2БКТП-10/0,4 кВ № 3056	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	КЛ	10	ф. Л-102-302	1,12	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
36.	2БКТП № 3057	2КЛ-10 кВ: от ПС 110/35/10 «Лорис» яч. 102,302 - до 2БКТП-10/0,4 кВ № 3057	Краснодарский край, Карасунский внутригородской округ, п. Знаменский - п. Зеленопольский	КЛ	10	ф. Л-102-302	9,8	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
37.	ТП-2859	КЛ-10кВ: от ПС «ХБК» яч. 158 до ТП-2859	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/5	КЛ	10	ф. ХБК-158	0,3	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
38.	ТП-2859	КЛ-10кВ: от ПС «ХБК» яч. 251 до ТП-2859	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/5	КЛ	10	ф. ХБК-251	0,3	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
39.	ТП-3191	2КЛ-10 кВ: от ТП-2859 до ТП-3191	Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Сормовская, 1/6, кадастровый № 23:43:0403016:10	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,412	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
40.	ТП-3154	2 КЛ-10 кВ: от ТП-2707 до ТП-3154	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 131/1	КЛ	10	ф. ХБК-158,251	0,366	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
41.	ТП-3223п	2 КЛ-10 кВ от ТП-3030п до РУ-10 кВ ТП-3223п	ул. им. Мачуги В.Н., 166	КЛ	10	ф. АР-205,305	0,66	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
42.	ТП-3224п	2 КЛ-10 кВ от ТП-3223п до РУ-10 кВ ТП-3224п	ул. им. Мачуги В.Н., 166	КЛ	10	ф. АР-205,305	0,7	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
43.	ТП-3225п	2 КЛ-10 кВ от ТП-3224п до РУ-10 кВ ТП-3225п	ул. им. Мачуги В.Н., 166	КЛ	10	ф. АР-205,305	0,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
44.	НС-8-4-51п	КЛ-10 кВ: от ПС 35/10/6 кВ «НС-8» до КТП 10/0,4 кВ НС-8-4-51п	х. Ленина, ДНТ «Рублевский-2», ул. Приморская, 191	КЛ	10	ф. НС-8-4	2,621	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
45.	НС-8-4-52п	КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ НС-8-4-51п до РУ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ НС-8-4-52п	х. Ленина, ДНТ «Рублевский-2», ул. Вольная, 245	КЛ	10	ф. НС-8-4	0,61	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
46.	2БКТП № 3028п	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП № 3027п до 2БКТП № 3028п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Невкипелого, 24/2, кадастровый № 23:43:0428016:8077	КЛ	10	ф. АР-205,305	1,776	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
47.	2БКТП-3027п	2КЛ-10 кВ; от 2БРТП-10/0,4 кВ № 3030п до 2БКТП-3027п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. им. Дмитрия Благоева, 31	КЛ	10	ф. АР-205,305	2,404	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
48.	2БКРП-3233п	КЛ-10 кВ от ПС «Лорис» яч. 108 до РУ-10 кВ 2БКРП 10/0,4кВ 3233п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108	6,38	в земле, в трубе	вкл.	хорошее
49.	2БКРП-3233п	КЛ-10 кВ от ПС «Лорис» яч. 308 до РУ-10 кВ 2БКРП 10/0,4 кВ 3233п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-308	6,38	в земле, в трубе	вкл.	хорошее
50.	2БКТП-3233-1п	2КЛ-10 кВ от БРТП-3233п до РУ-10 кВ 2БКТП 10/0,4 кВ 3233-1п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108,308	0,628	в земле, в трубе	вкл.	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
51.	2БКТП-3233-2п	2КЛ-10 кВ от БРТП-3233-1п до РУ-10 кВ 2БКРП 10/0,4 кВ 3233-2п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108,308	0,332	в земле, в трубе	вкл.	хорошее
52.	ТП-3293п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ РП-3328п - до РУ-10 кВ ТП-3293п (АСБл-10-3х240)	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	КЛ	10	ф. ПЧ	0,41	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
53.	ТП-3294п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ТП-3293п - до РУ-10 кВ ТП-3294п (АСБл-10-3х240)	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1г, кадастровый № 23:43:0426011:2170 (Стрижи)	КЛ	10	ф. ПЧ	0,122	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
54.	ТП-2608п	КЛ-10 кВ: от РП-4 ф. 14 до ТП-2608	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 27	КЛ	10	ф. АР-303,402	0,162	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
55.	ТП-2608п	КЛ-10 кВ: от РП-4 ф. 3 до ТП-2608	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 27	КЛ	10	ф. АР-303,402	0,162	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
56.	ТП-2185п	2КЛ-10 кВ: от ТП-2608п до ТП-2185	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 25	КЛ	10	ф. АР-303,402	0,26	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
57.	ТП-2322п	2КЛ-10 кВ: от ТП-2185п до ТП-2322	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 17	КЛ	10	ф. АР-303,402	0,196	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
58.	ТП-2609п	2КЛ-10 кВ: от ТП-2322п до ТП-2609	г. Краснодар, ул. им. Лавочкина, 31	КЛ	10	ф. АР-303,402	0,48	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
59.	ТП-2601п	КЛ-10 кВ: от РЛНД-10 кВ до БКТП-630-10/0,4 кВ № 2601п	г. Краснодар, п. Знаменский, ул. им. Гагарина, 6	КЛ	10	-	0,1	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
60.	ТП-3291п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1250 кВА № 3292п - до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1250 кВА № 3291п. (АСБл 3х240)	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого, 1/11 (Абрикосово)	КЛ	10	ф. ВП-550,626	0,102	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
61.	ТП-3292п	2КЛ-10 кВ: от РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1250 кВА № 3317п - до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1250 кВА № 3292п. (АСБл 3х240)	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого, 1/11 (Абрикосово)	КЛ	10	ф. ВП-550,626	0,422	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
62.	ТП-3316п	2КЛ-10 кВ: от муфты М1 РП-3160п до ТП-3316	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого, 1/11 (Абрикосово)	КЛ	10	ф. ВП-550,626	0,318	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
63.	ТП-3317п	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП № 3316п до 2БКТП № 3317п	г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкого, 1/11 (Абрикосово)	КЛ	10	ф. ВП-550,626	0,398	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
64.	ТП Л-103-1037п	КЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ ф. Л-103 ПС 110/35/10 кВ «Лорис» от оп. № 53/1 до Л-103-1037п	г. Краснодар, п. Индустриальный (РБУ)	КЛ	10	ф. Л-103	0,045	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
65.	2БКТП-856п	КЛ-10 кВ: от РУ-10 РП-54 яч. № 1 до РУ-10 кВ 2БКТП-856п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/3, кадастровый № 23:43:0403016:26	КЛ	10	ф. ХБК-153	0,099	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
66.	2БКТП-856п	КЛ-10 кВ: от РУ-10 РП-54 яч. № 12 до РУ-10 кВ 2БКТП-856п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 1/3, кадастровый № 23:43:0403016:26	КЛ	10	ф. ХБК-153	0,099	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
67.	ТП-2304п	КЛ-10 кВ: от КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-723-ТП-985 до РУ-10 кВ ТП-2304п	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, вблизи земельного участка № 321/А	КЛ	10	–	0,16	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
68.	ТП-2988п	КЛ-10 кВ: отходящая от кабельной муфты М-1 до ТП-2988п	г. Краснодар, ул. Энергетиков, 4, кадастровый № 23:43:0407013:42	КЛ	10	–	0,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
69.	ТП-2988п	КЛ-10 кВ: отходящая от ТП-1101 до ТП-2988п	г. Краснодар, ул. Энергетиков, 4, кадастровый № 23:43:0407013:42	КЛ	10	–	0,4	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
70.	ТП-2988п	КЛ-10 кВ: отходящая от ТП-2988п до кабельной муфты М-2	г. Краснодар, ул. Энергетиков, 4, кадастровый № 23:43:0407013:42	КЛ	10	–	0,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
71.	ТП-3412п	КЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ ф. ПБ-4 «ТП-526-ТП-1125» до РУ-10 кВ ТП-3412п	г. Краснодар, ул. Криничная, 128	КЛ	10	ф. ПБ-4	0,15	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
72.	ТП-3412п	КЛ-10 кВ: от ВЛ-10 кВ ф. ПШ-403 «ТП-524-ТП-1023» до РУ-10 кВ ТП-3412п	г. Краснодар, ул. Криничная, 128	КЛ	10	ф. ПШ-403	0,73	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
73.	ТП-3376п	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-3028п до ТП-3376п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 17/1	КЛ	10		0,88	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
74.	2БКТП-3434п	2КЛ-10 кВ: от 3БКТП-2462п до 2БКТП-3434п	г. Краснодар, ООО «Овощевод»	КЛ	10	ф. АР-104,403	0,224	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
75.	2БКТП-2813п	КЛ-10 кВ: от 1 с.ш. РП-2143п до 1 с.ш. 2БКТП-2813п	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 51	КЛ	10	ф. НБ-101,202	0,78	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
76.	2БКТП-2813п	КЛ-10 кВ: от 2 с.ш. РП-2143п до 2 с.ш. 2БКТП-2813п	г. Краснодар, ул. им. Митрофана Седина, 51	КЛ	10	ф. НБ-101,202	0,78	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
77.	РП-2143п	КЛ-10 кВ: от ПС 110/10 кВ «Набережная» яч. НБ-101 до 1 с.ш. РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	КЛ	10	ф. НБ-101	4,138	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
78.	РП-2143п	КЛ-10 кВ: от ПС 110/10 кВ «Набережная» яч. НБ-202 до 2 с.ш. РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	КЛ	10	ф. НБ-202	4,138	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
79.	РП-2143п	2КЛ-10 кВ: от ПС 110/10 кВ «Набережная» яч. НБ-412 до 3 с.ш. РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	КЛ	10	ф. НБ-412	8,276	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
80.	РП-2143п	2КЛ-10 кВ: от ПС 110/10 кВ «Набережная» яч. НБ-311 до 4 с.ш. РП-10 кВ № 2143п	г. Краснодар, ул. Карасунская, 87	КЛ	10	ф. НБ-311	8,276	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
81.	2БКТП № 3233-3п	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-3233-2п до 2БКТП № 3233-3п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108,308	0,34	в земле, в трубе	вкл.	хорошее

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
82.	2БКТП № 3233-8п	2КЛ-10 кВ: от БРТП-3233п до 2БКТП № 3233-8п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108,308	0,478	в земле, в трубе	вкл.	хорошее
83.	2БКТП № 3233-9п	2КЛ-10 кВ: от 2БКТП-3233-8п до 2БКТП № 3233-9п	г. Краснодар, п. Знаменский, п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0418001:8857	КЛ	10	ф. Л-108,308	0,636	в земле, в трубе	вкл.	хорошее
84.	ТП-3193п	2КЛ-10 кВ: от ТП-3152п до ТП-3193п	г. Краснодар, ул. им. Лётчика Позднякова, 2	КЛ	10	ф. ВП-349,423	0,515	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
85.	ТП-2898п	КЛ-10 кВ: от ПС 110/35/6 кВ «Северная» яч. С-104 до ТП-2898п	г. Краснодар, ул. Московская, 118, кадастровый № 23:43:0129001:49381	КЛ	10	ф. С-104	2,239	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
86.	ТП-2898п	КЛ-10 кВ: от ПС 110/35/6 кВ «Северная» яч. С-204 до ТП-2898п	г. Краснодар, ул. Московская, 118, кадастровый № 23:43:0129001:49381	КЛ	10	ф. С-204	2,239	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
87.	ТП-2965п	2 КЛ-10 кВ: от ТП-2866п до ТП-2965п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	КЛ	10	ф. СВ-343,434	0,3	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
88.	ТП-2866п	2 КЛ-10 кВ: от РП-1854п до ТП-2866п	г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, 178	КЛ	10	ф. СВ-343,434	1,318	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
89.	2БКРП-10 кВ-Военгородок	КЛ-10 кВ: от ПС 110/10/10 кВ «Военгородок» ф. ВГР-206 до 1 с.ш. 2БКРП-10 кВ/2х25 кВА	г. Краснодар, ул. Красных Партизан/ ул. Азовская, кадастровый № 23:43:0106012:744	КЛ	10	ф. ВГР-206	1,628	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
90.	2БКРП-10 кВ-Военгородок	КЛ-10 кВ: от ПС 110/10/10 кВ «Военгородок» ф. ВГР-303 до 2 с.ш. 2БКРП-10 кВ/2х25 кВА	г. Краснодар, ул. Красных Партизан/ ул. Азовская, кадастровый № 23:43:0106012:744	КЛ	10	ф. ВГР-303	1,628	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
91.	ТП-2735п	КЛ-10 кВ: от РЛК до ТП-2735п	г. Краснодар, район п. Знаменский, и п. Зеленопольский, кадастровый № 23:43:0415001:1603	КЛ	10	ф. ТП-2735	0,15	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
92.	ТП-58п	КЛ-6 кВ: от ПС «Парфюмерная» яч. ПФ-3 до ТП-58п	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19, речной порт	КЛ	6	ф. ПФ-3	1,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
93.	ТП-58п	КЛ-6 кВ: от ПС «Парфюмерная» яч. ПФ-14 до ТП-58п	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19, речной порт	КЛ	6	ф. ПФ-14	1,54	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
94.	ТП-689п	КЛ-6 кВ: от ПС «Южная» яч. Ю-30 до ТП-689п	Кубанское речное пароходство, г. Краснодар, ул. им. Вишняковой, 1/19	КЛ	6	ф. Ю-30	2,15	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
95.	ТП-674п	КЛ-6 кВ: от ТП-680п до ТП-674п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 2/4	КЛ	6	ф. ХБК-310	0,13	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
96.	ТП-810п	КЛ-6 кВ: от ТП-810п яч.6 к ТП-2918п яч.1	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 40	КЛ	6	ф. С-406	0,355	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
97.	ТП-2918п	КЛ-6 кВ: от ТП-2918п яч.3 к РП-63 яч.15	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 42	КЛ	6	ф. С-107	0,08	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
98.	ТП-2918п	КЛ-6 кВ: от ТП-2918п яч.7 к РП-63 яч.6	г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 42	КЛ	6	ф. С-207	0,08	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
99.	ТП-622п	КЛ-6 кВ: от ТП-1685п до границ с М-1 ОАО «НЭСК» (в сторону ТП-622п)	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г37	КЛ	6	ф. Ю-35	0,18	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
100.	ТП-850	КЛ-6 кВ: от ТП-1667п до границ с М-2 ОАО «НЭСК» (в сторону ТП-850)	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г38	КЛ	6	ф. Ю-35	0,18	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
101.	ТП-1667п	КЛ-6 кВ: от ПС «Южная» ф. Ю-35 до ТП-1667п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г38	КЛ	6	ф. Ю-35	1,82	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
102.	ТП-1667п	КЛ-6 кВ: от РП-5 6 кВ до ТП-1667п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г38	КЛ	6	ф. Ю-35	0,42	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
103.	ТП-1685п	КЛ-6 кВ: от М-2 ТП-850 до 1 с.ш. ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г37	КЛ	6	ф. Ю-35	0,18	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
104.	ТП-1685п	КЛ-6 кВ: от М-1 ТП-622 до 2 с.ш. ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г37	КЛ	6	ф. Ю-35	0,18	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
105.	ТП-1685п	КЛ-6 кВ: от ТП-1667п5 до ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г37	КЛ	6	ф. Ю-35	0,01	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

№ п/п	Название ПС	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	Тип линии (КЛ, ВЛ)	Класс напряжения (кВ)	Фидер	Длина (км)	Способ прокладки	Состояние (вкл./откл./резерв)	Техническое состояние
106.	ТП-1685п	КЛ-6 кВ: от ТП-1667п5 до ТП-1685п	г. Краснодар, ул. Мира, 58, лит. Г37	КЛ	6	ф. Ю-35	0,01	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
107.	ТП-190п	КЛ-6 кВ: от яч. 9 ТП-716п до яч.1 ТП-190п	г. Краснодар, ул. Воронежская, 38/4, литер «З»	КЛ	6	ф. ПФ-2,3	0,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.
108.	ТП-716п	КЛ-6 кВ: от яч. 10 ТП-190п до яч.2 ТП-716п	г. Краснодар, ул. 5-я Линия Поймы реки Кубань, 109	КЛ	6	ф. ПФ-2,3	0,2	в земле, в трубе	вкл.	удовл.

ООО «Энергосистемы»

Сведения о технических параметрах трансформаторных подстанций и силовых трансформаторов ООО «Энергосистемы» представлены ниже (Табл. 2.46.). Сведения о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Энергосистемы» представлены ниже.

Табл. 2.45. Информация о суммарной оснащённости приборами учёта электроэнергии объектов ООО «Энергосистемы»

№ п/п	Наименование показателя	Количество (шт.)		Тип прибора	
		общее	в системе АИИС КУЭ	марка	класс точности
1.	Количество вводов, оборудованных приборами учёта всего	310	-	СЭТ-4ТМ, Меркурий	0,5/1
2.	Количество вводов, не оборудованных приборами всего	-	-	-	-
3.	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учёта	310	-	СЭТ-4ТМ, Меркурий	0,5/1

Табл. 2.46. Сведения о подстанциях и распределительных пунктах ООО «Энергосистемы»

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ПС	Адрес объекта	Классы напряжения (кВ)	Год ввода
1.	2КТП 1000-10/0,4	ТП-1804п	ТП-1804п	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 107/8	10/0,4	н/д
2.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2694п	ТП-2694п	г. Краснодар, ул. Таманская, 153	10/0,4	н/д
3.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2773п	ТП-2773п	г. Краснодар, ул. Таманская, 153	10/0,4	н/д
4.	2КТП 1600-10/0,4	ТП-2227п	ТП-2227п	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 4Б	10/0,4	н/д
5.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2302п	ТП-2302п	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 4/10, ул. Таманская, 153/2	10/0,4	н/д
6.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2421п	ТП-2421п	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 4А	10/0,4	н/д
7.	6хКСО 10 кВ	КРУН от ТП-2421п	КРУН от ТП-2421п	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 4А	10	н/д
8.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2643п	ТП-2643п	г. Краснодар, ул. им. Селезнева, 4/9	10/0,4	н/д
9.	2БКТП 1600-10/0,4	ТП-3141п	ТП-3141п	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, 102/7	10/0,4	н/д
10.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1951п	ТП-1951п	г. Краснодар, ул. им. Александра Покрышкина, 2/2 строение 1	10/0,4	н/д
11.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-3059п	ТП-3059п	г. Краснодар, ул. Степная 1/1	10/0,4	н/д
12.	4БКТП 1250-10/0,4	ТП-2738п	ТП-2738п	г. Краснодар, ул. Кореновская, 57	10/0,4	н/д
13.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2711п	ТП-2711п	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42, корпус 7 (литер 6)	10/0,4	н/д
14.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2917п	ТП-2917п	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42/3, корпус 1 (литер 10)	10/0,4	н/д
15.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2922п	ТП-2922п	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42, корпус 4 (литер 4) и корпус 3 (литер 5)	10/0,4	н/д
16.	РТП 2х630-10/0,4	РТП-51	РТП-51	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/6	10/0,4	н/д
17.	3хКСО 10 кВ	КРУ в РТП-51	КРУ в РТП-51	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/6	10	н/д
18.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-269	ТП-269	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 15/1	10/0,4	н/д
19.	ЗТП 2х400-10/0,4	ТП-987	ТП-987	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 9/1	10/0,4	н/д
20.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2534п	ТП-2534п	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. Целиноградская, 6/г	10/0,4	н/д
21.	КТП 400-10/0,4	ТП-2856п	ТП-2856п	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. Целиноградская, 2/6	10/0,4	н/д
22.	БРП 10 кВ	РП-2945п	РП-2945п	г. Краснодар, ул. 5-я Дорожная, участок 68	10	н/д
23.	2КТП 630-10/0,4	ТП-2858п	ТП-2858п	г. Краснодар, ул. 3-я Трудовая	10/0,4	н/д
24.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2900п	ТП-2900п	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. 5-я Дорожная, уч. 68	10/0,4	н/д
25.	2КТП 1000-10/0,4	ТП-2905п	ТП-2905п	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. Декоративная, 1/5	10/0,4	н/д
26.	2КТП 400-10/0,4	ТП-2938п	ТП-2938п	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. 5-я Дорожная	10/0,4	н/д
27.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-3010п	ТП-3010п	г. Краснодар, ул. 5-я Дорожная, участок 68	10/0,4	н/д
28.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3122п	ТП-3122п	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. Ейское Шоссе	10/0,4	н/д
29.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2397п	ТП-2397п	г. Краснодар, ул. Целиноградская, 4/2	10/0,4	н/д
30.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2533п	ТП-2533п	г. Краснодар, п. Берёзовый, 7/37	10/0,4	н/д

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ПС	Адрес объекта	Классы напряжения (кВ)	Год ввода
31.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2848п	ТП-2848п	г. Краснодар, п. Берёзовый, 7/48	10/0,4	н/д
32.	КТП 400-27,5/0,4	ТП-400/27,5/0,4 (Шумливый И.А.)	ТП-400/27,5/0,4 (Шумливый И.А.)	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, д. 47/2	27,5/0,4	н/д
33.	БРП 10 кВ	РП-1960п	РП-1960п	г. Краснодар, б-р им. Клары Лучко, 12	10	н/д
34.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1961п	ТП-1961п	г. Краснодар, б-р им. Клары Лучко, 12	10/0,4	н/д
35.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2048п	ТП-2048п	г. Краснодар, б-р им. Клары Лучко, 12	10/0,4	н/д
36.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2163п	ТП-2163п	г. Краснодар, б-р им. Клары Лучко, 16, литер 4, 3 (жилой массив)	10/0,4	н/д
37.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2440п	ТП-2440п	г. Краснодар, ул. им. Генерала Шифрина, 1	10/0,4	н/д
38.	2КТП 630-6/0,4	ТП-2985п	ТП-2985п	г. Краснодар, ул. Симферопольская, 58/3	6/0,4	н/д
39.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2470п	ТП-2470п	г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков, 12	10/0,4	н/д
40.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2548п	ТП-2548п	г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков, 12	10/0,4	н/д
41.	2КТП 1000-10/0,4	ТП-2991п	ТП-2991п	г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков, 8, корпус 3 (литер 2.1)	10/0,4	н/д
42.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3076п	ТП-3076п	г. Краснодар, ул. Героев-Разведчиков, 6, корпус 3 (литер 3.1)	10/0,4	н/д
43.	2КТП 1000-10/0,4	ТП-2112п	ТП-2112п	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55	10/0,4	н/д
44.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2115п	ТП-2115п	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 100	10/0,4	н/д
45.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1852п	ТП-1852п	г. Краснодар, угол ул. Мира и ул. Кубанской Набережной	10/0,4	н/д
46.	3ТП 2х1000-6/0,4	ТП-1620п	ТП-1620п	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Дзержинского, д.10/2	6/0,4	н/д
47.	2КТП 1000-6/0,4	ТП-2695п	ТП-2695п	г. Краснодар, ул. Садовая, 161/2	6/0,4	н/д
48.	3ТП 2х630-10/0,4	ТП-1535п	ТП-1535п	г. Краснодар, ул. Черкасская/ ул. 1-го Мая	10/0,4	н/д
49.	3ТП 2х630-10/0,4	ТП-1534п	ТП-1534п	г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, 70/1	10/0,4	н/д
50.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2628п	ТП-2628п	г. Краснодар, ул. им. Игнатова, 4/3	10/0,4	н/д
51.	2КТП 1000-10/0,4	ТП-2529п	ТП-2529п	г. Краснодар, ул. Краевая 1/1, 1/2, 1/3, ул. Садовая, 6	10/0,4	н/д
52.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2277п	ТП-2277п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 52	10/0,4	н/д
53.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2491п	ТП-2491п	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 52	10/0,4	н/д
54.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2814п	ТП-2814п	г. Краснодар, пр. Курортный, 5	10/0,4	н/д
55.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-760п	ТП-760п	г. Краснодар, ул. им. Фадеева, 17	10/0,4	н/д
56.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2675п	ТП-2675п	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 18, литер 1 и литер 2	10/0,4	н/д
57.	РТП 2х630-10/0,4	РТП-836п	РТП-836п	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 6, МКР № 4 Почтового жилого района	10/0,4	н/д
58.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1518п	ТП-1518п	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 16	10/0,4	н/д
59.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1551п	ТП-1551п	г. Краснодар, просп. им. Писателя Знаменского, 5	10/0,4	н/д
60.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1750п	ТП-1750п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 4	10/0,4	н/д
61.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1751п	ТП-1751п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 8	10/0,4	н/д
62.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2050п	ТП-2050п	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 16	10/0,4	н/д

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ПС	Адрес объекта	Классы напряжения (кВ)	Год ввода
63.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2051п	ТП-2051п	г. Краснодар, просп. им. Писателя Знаменского, 9	10/0,4	н/д
64.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-838п	ТП-838п	г. Краснодар, ул. им. Невкипелого, 6	10/0,4	н/д
65.	2БКТП 1600-10/0,4	ТП-2479п	ТП-2479п	г. Краснодар, просп. им. Писателя Знаменского, 9	10/0,4	н/д
66.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2264п	ТП-2264п	г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 2	10/0,4	н/д
67.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1720п	ТП-1720п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 210	10/0,4	н/д
68.	2КТП 1250-10/0,4	ТП-2452п	ТП-2452п	г. Краснодар, ул. Уральская, 129	10/0,4	н/д
69.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2921п	ТП-2921п	г. Краснодар, ул. Уральская, 162/4	10/0,4	н/д
70.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1996п	ТП-1996п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204	10/0,4	н/д
71.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2181п	ТП-2181п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204/Б	10/0,4	н/д
72.	3ТП 2х630-10/0,4	ТП-1502п	ТП-1502п	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 412	10/0,4	н/д
73.	3ТП 2х630-10/0,4	ТП-1663п	ТП-1663п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 208	10/0,4	н/д
74.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2092п	ТП-2092п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204	10/0,4	н/д
75.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2390п	ТП-2390п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 208	10/0,4	н/д
76.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2935п	ТП-2935п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 208/2	10/0,4	н/д
77.	2БКТП 1600-10/0,4	ТП-1984п	ТП-1984п	г. Краснодар, ул. Гаражная, 67	10/0,4	н/д
78.	2КТП 1600-10/0,4	ТП-3100п	ТП-3100п	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. Гаврилова П.М., 88	10/0,4	н/д
79.	БРП 10 кВ	РП-1942п	РП-1942п	г. Краснодар, ул. Московская, 59/1	10	н/д
80.	ВТП 2х1250-10/0,4	ТП-1943п	ТП-1943п	г. Краснодар, ул. Московская, 59/1	10/0,4	н/д
81.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2377п	ТП-2377п	г. Краснодар, ул. Российская, 74	10/0,4	н/д
82.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2378п	ТП-2378п	г. Краснодар, ул. Российская, 74	10/0,4	н/д
83.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2718п	ТП-2718п	г. Краснодар, ул. Российская, 72/6	10/0,4	н/д
84.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2916п	ТП-2916п	г. Краснодар, ул. Российская 74/2, литер 11	10/0,4	н/д
85.	2КТП 400-10/0,4	ТП-2992п	ТП-2992п	г. Краснодар, ул. Декабристов, 59, (литер 3)	10/0,4	н/д
86.	2БКТП 1000-6/0,4	ТП-61п	ТП-61п	г. Краснодар, ул. Российская, 74	6/0,4	н/д
87.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-1135	ТП-1135	г. Краснодар, ул. Северная, 267	10/0,4	н/д
88.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2518п	ТП-2518п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 212, 214, 216, 218	10/0,4	н/д
89.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2519п	ТП-2519п	г. Краснодар, ул. Сормовская, 212, 214, 216, 218	10/0,4	н/д
90.	2БКТП 1250-6/0,4	ТП-1390п	ТП-1390п	г. Краснодар, ул. им. Достоевского, 84	6/0,4	н/д
91.	2БКТП 1250-6/0,4	ТП-2406п	ТП-2406п	г. Краснодар, ул. им. Дзержинского, 93	6/0,4	н/д
92.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1931п	ТП-1931п	г. Краснодар, ул. 1-го Мая, 91г	10/0,4	н/д
93.	3ТП 2х630-10/0,4	ТП-1230п	ТП-1230п	г. Краснодар, ул. Школьная, 13/2	10/0,4	н/д
94.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-2712п	ТП-2712п	г. Краснодар, ул. Фестивальная, 6	10/0,4	н/д
95.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2100п	ТП-2100п	г. Краснодар, ул. Казбекская, 1/1	10/0,4	н/д
96.	2КТП 1250-10/0,4	ТП-2438п	ТП-2438п	г. Краснодар, ул. им. Симиренко, 37	10/0,4	н/д

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ПС	Адрес объекта	Классы напряжения (кВ)	Год ввода
97.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2651п	ТП-2651п	г. Краснодар, ул. им. Симиренко, 18/1	10/0,4	н/д
98.	3БКТП 2х630-10/0,4	ТП-2571п	ТП-2571п	г. Краснодар, ул. им. Памяти Чернобыльцев, 1	10/0,4	н/д
99.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3049п	ТП-3049п	г. Краснодар, ул. Круговая, 4/В	10/0,4	н/д
100.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3050п	ТП-3050п	г. Краснодар, ул. Круговая, 4/В	10/0,4	н/д
101.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-2084п	ТП-2084п	г. Краснодар, ул. им. Гаврилова П.М., 27	10/0,4	н/д
102.	КТП 400-10/0,4	ТП-1770п	ТП-1770п	г. Краснодар, р-н 2-го отделения агрофирмы «Солнечная»	10/0,4	н/д
103.	2хКСО 10 кВ	КРУН от ТП-1770п	КРУН от ТП-1770п	г. Краснодар, р-н 2-го отделения агрофирмы «Солнечная»	10	н/д
104.	2КТП 630-10/0,4	ТП-2860п (ранее ТП-779п)	ТП-2860п (ранее ТП-779п)	г. Краснодар, п. Берёзовый, Берёзовский сельский округ муниципального образования город Краснодар, ул. им. Лодыгина А.Н., 5	10/0,4	н/д
105.	2КТП 630-10/0,4	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	г. Краснодар, п. Берёзовый, Берёзовский сельский округ муниципального образования город Краснодар, ул. им. Лодыгина А.Н., 5	10/0,4	н/д
106.	2КТП 630-10/0,4	ТП-2521п	ТП-2521п	г. Краснодар, п. Берёзовый	10/0,4	н/д
107.	2КТП 630-10/0,4	ТП-2768п	ТП-2768п	г. Краснодар, ул. им. Кулибина И.П., 6	10/0,4	н/д
108.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1808п	ТП-1808п	г. Краснодар, просп. Чекистов, 24	10/0,4	н/д
109.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1779п	ТП-1779п	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 31/2	10/0,4	н/д
110.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1780п	ТП-1780п	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 31/2	10/0,4	н/д
111.	3ТП 400-6/0,4	ТП-346п	ТП-346п	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 152	6/0,4	н/д
112.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1704п	ТП-1704п	г. Краснодар, ул. им. Яна Полуяна, 41/1	10/0,4	н/д
113.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1864п	ТП-1864п	г. Краснодар, ул. им. Яна Полуяна, 41	10/0,4	н/д
114.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-1857п	ТП-1857п	г. Краснодар, ул. им. Тюляева, 4/1	10/0,4	н/д
115.	2БКТП 400-10/0,4	ТП-1622п	ТП-1622п	г. Краснодар, ул. им. 30-й Иркутской Дивизии, 3	10/0,4	н/д
116.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1664п	ТП-1664п	г. Краснодар, ул. им. Думенко, 21	10/0,4	н/д
117.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1117п	ТП-1117п	г. Краснодар, ул. им. 70 лет Октября, 17	10/0,4	н/д
118.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-1552п	ТП-1552п	г. Краснодар, ул. им. 70 лет Октября, 15	10/0,4	н/д
119.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2612п	ТП-2612п	г. Краснодар, б-р им. Клары Лучко, 4	10/0,4	н/д
120.	БРП 10 кВ	РП-1734п	РП-1734п	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47	10	н/д
121.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-1731п	ТП-1731п	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47	10/0,4	н/д
122.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2298п	ТП-2298п	г. Краснодар, ул. Кубанская, 52	10/0,4	н/д
123.	ВТП 2х1000-10/0,4	ТП-1732п	ТП-1732п	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47	10/0,4	н/д
124.	ВТП 2х800-10/0,4	ТП-2379п	ТП-2379п	г. Краснодар, ул. Кубанская, 45	10/0,4	н/д
125.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2139п	ТП-2139п	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 58	10/0,4	н/д
126.	2КТП 1000-6/0,4	ТП-2504п	ТП-2504п	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Айвазовского, д.116, строение 2	6/0,4	н/д

№ п/п	Тип подстанции (РП, СП, ТП, РТП)	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ПС	Адрес объекта	Классы напряжения (кВ)	Год ввода
127.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2418п	ТП-2418п	г. Краснодар, ул. им. Соколова М.Е., 86	10/0,4	н/д
128.	ЗТП 160-6/0,4	ТП-1714п	ТП-1714п	г. Краснодар, ул. Магистральная, 5	6/0,4	н/д
129.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-2375п	ТП-2375п	г. Краснодар, ул. Рождественская Набережная 2, 4	10/0,4	н/д
130.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-3171п	ТП-3171п	г. Краснодар, ул. Душистая, 54А	10/0,4	н/д
131.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-3304п	ТП-3304п	г. Краснодар, ул. 2-я Российская, 162	10/0,4	н/д
132.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3183п	ТП-3183п	г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42/4 (лит. 13)	10/0,4	н/д
133.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3203п	ТП-3203п	г. Краснодар, ул. Героев Разведчиков, 8, корп. 2 (лит. 2.4)	10/0,4	н/д
134.	2БКТП-630/6/0,4	ТП-3163п	ТП-3163п	г. Краснодар, ул. им. Стасова, 10	6/0,4	н/д
135.	2БКТП 630-10/0,4	ТП-3175п	ТП-3175п	г. Краснодар, ул. им. Игнатова, 6/2, корп. 1	10/0,4	н/д
136.	2БКТП 1600-10/0,4	ТП-3410п	ТП-3410п	г. Краснодар, ул. 3-я Трудовая, д. 1/3	10/0,4	н/д
137.	БРП 10 кВ	РП-3427п	РП-3427п	г. Краснодар, ул. им. Карла Гусника – ул. Ейское Шоссе	10	н/д
138.	КТП 250-6/0,4	ТП-3333п	ТП-3333п	г. Краснодар, ул. Новороссийская, 51	6/0,4	н/д
139.	БКТП 630-10/0,4	ТП-3446п	ТП-3446п	г. Краснодар, пр. им. писателя Знаменского, з/у 11	10/0,4	н/д
140.	2БКТП 1000-10/0,4	ТП-2052п	ТП-2052п	г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, 4	10/0,4	н/д
141.	2БКТП 1250-10/0,4	ТП-3488п	ТП-3488п	г. Краснодар, ул. им. Снесарева, 10	10/0,4	н/д
142.	КТП 630-10/0,4	ТП-3332п	ТП-3332п	г. Краснодар, ул. им. Смирненко, 37	10/0,4	н/д

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Структурные балансы организаций системы электроснабжения города Краснодара представлены ниже.

2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

Учёт принимаемого и отпускаемого объёма электрической энергии в сеть города Краснодара производится коммерческими приборами учёта. Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учёта. Подробные сведения об оснащённости приборами учёта электрической энергии системы электроснабжения города Краснодара представлены в Разделе 3 Тома 2 Обосновывающие материалы. Количество потребителей, оборудованных приборами учёта электрической энергии, составляет 96,5 %.

Табл. 2.47. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Кубань» КЭС, тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	368 129,57	433 668,62	481 894,13	490 086,33	497 437,63	504 899,19	512 472,68	520 159,77	614 521,32
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	368 129,57	433 668,62	481 894,13	490 086,33	497 437,63	504 899,19	512 472,68	520 159,77	614 521,32
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход (х/н)	113,72	85,52	339,18	344,27	349,43	354,68	360,00	365,40	437,63
2.2.	Расход на собственные нужды	696,21	944,23	555,54	563,87	572,33	580,91	589,63	598,47	716,79
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	334 021,20	390 558,63	437 996,91	444 566,87	451 235,37	458 003,90	464 873,96	471 847,07	565 131,23
2.4.	Фактические (отчётные) потери, в том числе:	33 298,44	42 080,24	43 002,50	44 611,32	45 280,49	45 959,70	46 649,10	47 348,83	48 235,67
2.4.1.	Технологические потери всего, в том числе:	33 382,81	42 208,06	43 346,59	44 863,72	45 536,68	46 219,73	46 913,02	47 616,72	57 030,54
2.4.1.1.	условно-постоянные	2 031,57	2 033,37	2 035,60	2 066,13	2 097,13	2 128,58	2 160,51	2 192,92	2 626,46
2.4.1.2.	нагрузочные	31 321,42	40 146,37	41 283,42	41 902,67	42 531,21	43 169,18	43 816,72	44 473,97	53 266,48
2.4.1.3.	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учёта	29,82	28,32	27,57	27,98	28,40	28,83	29,26	29,70	35,57
2.4.2.	Нерациональные потери	-84,37	-127,82	-344,09	-252,40	-256,18	-260,03	-263,93	-267,89	-320,85
2.5.	ИТОГО суммарный расход	368 129,57	433 668,62	481 894,13	490 086,33	497 437,63	504 899,19	512 472,68	520 159,77	614 521,32

Табл. 2.48. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения АО «Международный аэропорт «Краснодар», тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	12 921	14 926	10 571	10 576	10 582	10 588	10 604	10 610	10 664
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	12 921	14 926	10 571	10 576	10 582	10 588	10 604	10 610	10 664
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	10 191	12 114	8 180	8 180	8 180	8 180	8 180	8 180	8 180
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	2 628	2 704	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276
2.4.	Фактические (отчётные) потери	102	108	114	120	126	132	148	154	208
2.5.	ИТОГО суммарный расход	12 921	14 926	10 570	10 576	10 582	10 588	10 604	10 610	10 664

Табл. 2.49. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Краснодарэнерго», тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	223 393	295 840	258 198	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	223 393	295 840	258 198	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	208 629	285 350	238 162	205 370	205 370	205 370	205 370	205 370	205 370
2.4.	Фактические (отчётные) потери	14 764	10 490	20 036	14 630	14 630	14 630	14 630	14 630	14 630
2.5.	ИТОГО суммарный расход	223 393	295 840	258 198	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000

Табл. 2.50. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Кубанская электросетевая компания», тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84	19 632,84
2.4.	Фактические (отчётные) потери	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46	2 702,46
2.5.	ИТОГО суммарный расход	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30	22 335,30

Табл. 2.51. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Афипский НПЗ», тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	87 972,78	88 293,18	93 173,76	103 146,70	116 348,75	120 273,32	120 273,32	120 273,32	120 273,32

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	87 972,78	88 293,18	93 173,76	103 146,70	116 348,75	120 273,32	120 273,32	120 273,32	120 273,32
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	29 165,34	22 072,33	27 016,82	28 838,48	41 868,13	45 741,45	45 741,45	45 741,45	45 741,45
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	57 620,67	65 112,04	64 983,24	72 952,41	72 952,41	72 952,41	72 952,41	72 952,41	72 952,41
2.4.	Фактические (отчётные) потери	1 186,76	1 108,81	1 173,70	1 355,80	1 528,21	1 579,45	1 579,45	1 579,45	1 579,45
2.5.	ИТОГО суммарный расход	87 972,78	88 293,18	93 173,76	103 146,70	116 348,75	120 273,32	120 273,32	120 273,32	120 273,32

Табл. 2.52. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения ООО «Актон» (информация из открытых источников), тыс. кВт·ч

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы			Прогноз на перспективные годы					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Приход									
1.1.	Сторонний источник	187 720	409 810	531 327	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	ИТОГО суммарный приход	187 720	409 810	531 327	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986
2.	Расход									
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	159 040	360 390	467 300	628 778	628 778	628 778	628 778	628 778	628 778
2.4.	Фактические (отчётные) потери	28 680	49 420	64 027	93 208	93 208	93 208	93 208	93 208	93 208
2.5.	ИТОГО суммарный расход	187 720	409 810	531 327	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986	721 986

Табл. 2.53. Существующий и перспективный баланс системы электроснабжения города Краснодара (базовый сценарий)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Объёмы спроса на электрическую мощность	МВт	1 558,68	1 565,26	1 569,17	1 575,23	1 597,28	1 619,64	1 628,86
2.	Объёмы спроса на электроэнергию, в т.ч.:	млн кВтч	6 585,53	6 451,45	6 312,52	6 187,46	6 274,08	6 361,92	5 130,56
2.1.	население	млн кВтч	2 436,65	2 387,04	2 335,63	2 289,36	2 321,41	2 353,91	1 898,31
2.2.	бюджетофинансируемые организации	млн кВтч	1 580,53	1 548,35	1 515,00	1 484,99	1 505,78	1 526,86	1 231,33
2.3.	прочие организации	млн кВтч	526,84	516,12	505,00	495,00	501,93	508,95	410,44
2.4.	промышленные предприятия	млн кВтч	2 041,51	1 999,95	1 956,88	1 918,11	1 944,96	1 972,20	1 590,47

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
3.	Средневзвешенная доля резерва электрической мощности на питающих центрах города	%	37,36	36,89	36,50	36,77	36,77	36,77	47,35
4.	Доля выработки электроэнергии от собственных источников	%	86,19	85,18	84,32	83,44	83,44	83,44	100,00

2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

На территории города Краснодара основную часть выработки и отпуска электроэнергии осуществляет Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубань-энерго». Отпуск электроэнергии происходит на напряжении 6-110 кВ. Через ОРУ 220 кВ осуществляется связь и переток электрической мощности к внешней энергосистеме. Таким образом, зона действия источника не ограничивается потребителями, расположенными в границах муниципального образования.

Также на территории города Краснодара действуют частные электростанции (объекты малой энергетики): ТЭС филиала «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М» и ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский». Связь с энергосистемой города Краснодара осуществляется по линиям 10-35 кВ. В настоящее время в восточной части города Краснодара ведётся строительство и подготовка к вводу в эксплуатацию энергоцентра ООО «Корпорация АК «ЭСКМ».

В качестве характеристики зоны действия источника и/или питающего центра может служить картограмма или матрица электрических нагрузок. Данная характеристика специфична и наиболее актуальна при проектировании новых питающих центров, для определения центра электрических нагрузок. В действующих же системах электроснабжения города или предприятия данная характеристика может быть использована в качестве определения и графического представления фактической загрузки трансформаторов питающих центров и их расположением относительно сформированных фактических центров электрических нагрузок.

Местоположение подстанции как правило зависит от величины и характера электрических нагрузок и дислокации их на генеральном плане города. При этом должны приниматься во внимание архитектурно-строительные, производственные и эксплуатационные требования, а также условия окружающей среды.

ПС 35-220 кВ размещены по возможности ближе к центрам электрических нагрузок (территории с массовой жилой и общественно-деловой застройки, территории с промышленными объектами) с учётом планировки города и возможности прохождения воздушных линий 35-220 кВ.

При напряжении питания 6/10 кВ местоположение трансформаторов определяется в зависимости от величины, характеристики и расположения нагрузок напряжением до 1 кВ с учётом установки конденсаторов, а также возможности размещения трансформаторной подстанции (ТП) в намеченном месте.

Сведения о существующих и перспективных балансах системы электроснабжения в целом по городу Краснодару и отдельно по электроснабжающим организациям представлены ниже.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Существующие резервы производительности и способы резервирования системы электроснабжения города Краснодара позволят обеспечить услугой централизованного электроснабжения всех потребителей города в том числе с учётом перспективного роста нагрузок на систему электроснабжения (Табл. 2.53.).

2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения – это бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы объектов электросетевого хозяйства не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должна быть задействована в работу резервируемая схема электроснабжения. В случае отсутствия возможности резервирования перерывы в электроснабжении возможны.

Эксплуатация системы электроснабжения города Краснодара производится с высокой степенью надёжности. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

2.4.8. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе электроснабжения

Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе электроснабжения города Краснодара представлены в Табл. 2.47.-Табл. 2.53.

2.4.9. Качество поставляемого коммунального ресурса

Проблемы в области готовности системы электроснабжения города Краснодара отсутствуют, качество услуг по электроснабжению соответствует требованиям действующей нормативной документации.

2.4.10. Воздействие на окружающую среду

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоёмов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

аккумуляторные батареи;

масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать её в допустимых пределах, принимая её величину минимально допустимой для условий стеснённой прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

В городе Краснодаре собственного источника генерации электроэнергии нет.

Воздействия на окружающую среду отсутствуют. Уровни электромагнитных полей от трансформаторного оборудования не превышают нормативных значений.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

2.4.11. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Средний тариф на услуги по электроснабжению представлен ниже.

Табл. 2.54. Средний тариф на услуги по электроснабжению в городе Краснодаре

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Средний тариф на услуги по электроснабжению	руб./кВтч	6,0	6,0	6,1	6,4	6,6	6,9	10,5

2.4.12. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы города Краснодара в целом являются незначительные дефициты центров питания, а также увеличение нагрузок за счёт вновь осваиваемых территорий города (новые районы, СНТ и т.п.).

Подраздел II.V. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.5.1. Институциональная структура

Газоснабжение города Краснодара в настоящее время основано на базе природного газа. Поставку природного газа на ГРС города Краснодара из магистральных газопроводов осуществляет ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

Газораспределительными организациями, осуществляющими транспортировку природного газа потребителям города Краснодара, являются АО «Краснодаргоргаз» и АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Организацией, осуществляющей реализацию природного газа потребителям города Краснодара, является ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».

От существующих газораспределительных станций (далее – ГРС) ГРС-2, ГРС-4, ГРС-4а, ГРС-5 и ГРС-6 (Рис. 2.12.) природный газ подаётся промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, отопительным котельным, населению на индивидуально-бытовые нужды. Распределение газа на территории города Краснодара осуществляется по четырёхступенчатой системе:

- I ступень – газопроводы высокого давления до 1,2 МПа;
- II ступень – газопроводы высокого давления до 0,6 МПа;
- III ступень – газопроводы среднего давления до 0,3 МПа;
- IV ступень – газопроводы низкого давления до 0,005 МПа.

Схема газопроводов высокого и среднего давления принята закольцованная и тупиковая. Для газопроводов низкого давления принята закольцованная система, обеспечивающая надёжность и равномерность снабжения потребителей газом. Таким образом имеется возможность транспортировки газа от любой ГРС до любого потребителя.

К газопроводам высокого давления 1,2 МПа подключена ПГУ Краснодарской ТЭЦ.

К газопроводам высокого давления 0,6 МПа подключены Краснодарская ТЭЦ, АГНКС-1, АГНКС-2, головные газорегуляторные пункты и газорегуляторные пункты высокого давления, другие промышленные предприятия.

К газопроводам среднего давления подключены газорегуляторные пункты среднего давления, промышленные предприятия и коммунально-бытовые потребители.

Снижение давления газа с высокого 1,2 МПа до высокого 0,6 МПа и среднего, а также с высокого 0,6 МПа до среднего осуществляется на головных газорегуляторных пунктах (далее – ГГРП) и газорегуляторных пунктах (далее – ГРП, ГРПШ (шкафной), ГРПБ (блочный)). Снижение давления газа до низкого также осуществляется на ГРП, ГРПШ и ГРПБ.

Коммунально-бытовые потребители, жилые дома и общественные здания получают газоснабжение от газораспределительных сетей низкого давления.

Эксплуатация газового хозяйства осуществляется АО «Краснодаргоргаз», АО «Газпром газораспределение Краснодар», ООО «Техно Сети».

Система распределительных газопроводов обеспечивает подачу природного газа более чем 1 600 сосредоточенным потребителям и 290 тыс. квартирам жилищного фонда с годовым объёмом потребления природного газа более 2,5 млрд м³.

2.5.2. Характеристика системы

Источниками природного газа для потребителей города Краснодара являются ГРС-2, ГРС-4, ГРС-4а, ГРС-5 и ГРС-6. Характеристики ГРС представлены ниже (Табл. 2.55.).

ГРС-2 расположена на юге г. Краснодар, введена в эксплуатацию в 1999 г.

В состав основного оборудования ГРС-2 входят редуцирующие устройства РДО-200 (4 шт.) и узлы учёта газа ДКС Ду500 (1 шт.), и ДКС Ду300 (1 шт.). Подогреватели газа и система телемеханики на ГРС-2 отсутствуют.

ГРС-2 связана с ГРС-4, ГРС-5 и ГРС-6 через газораспределительную сеть высокого давления АО «Краснодаргоргаз».

Рис. 2.12. Схема газораспределительной сети города Краснодара высокого (фиолетовые и красные) и среднего (зеленые) давления

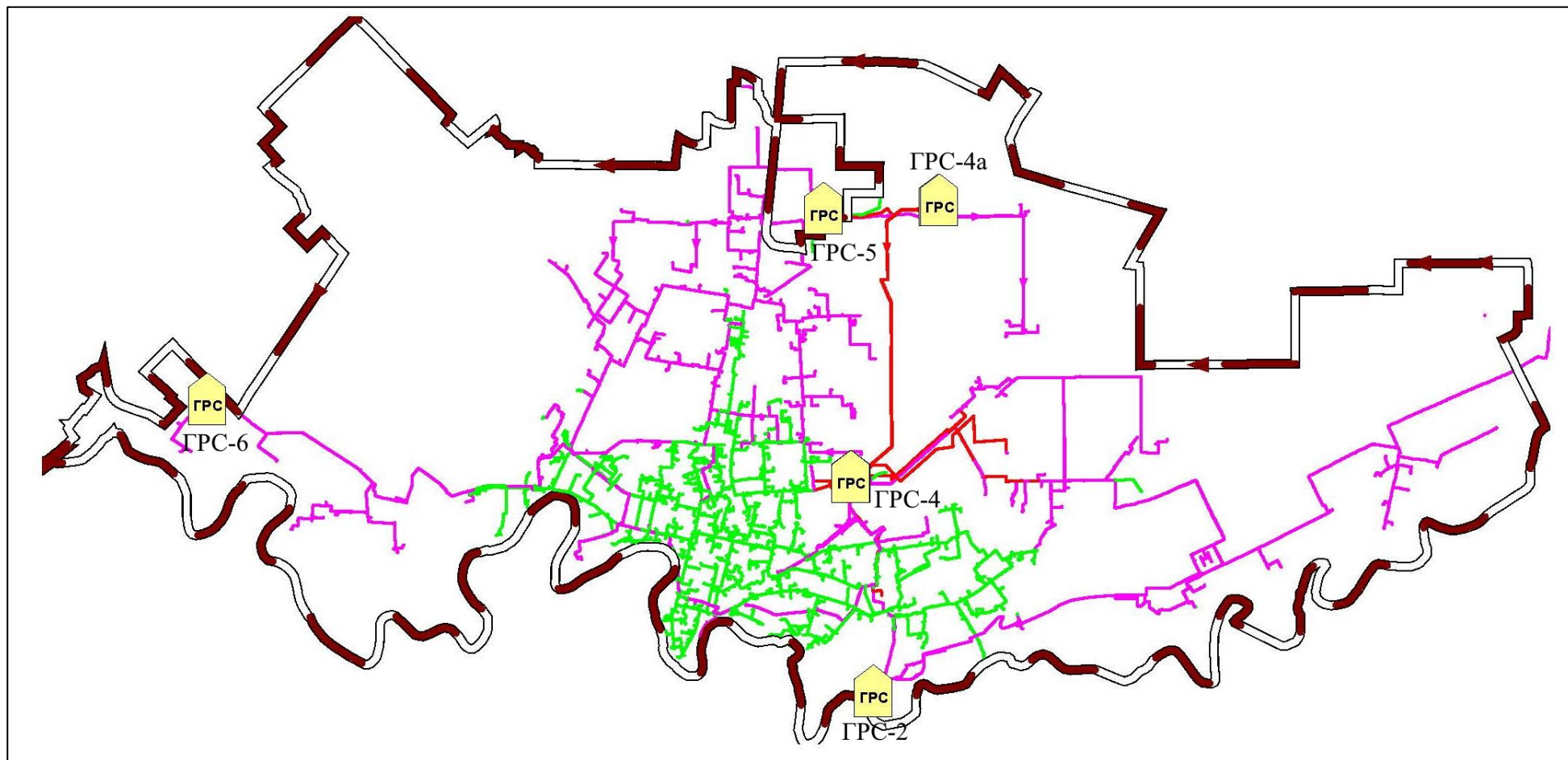


Табл. 2.55. Характеристики ГРС города Краснодара

№ п/п	Наименование ГРС	Местонахождение ГРС	Количество, наименование выходов	Давление на выходе (МПа (изб.))	Производительность				Ввод в эксплуатацию	
				Проект (по паспорту)	Проект (по паспорту)	факт 2022 г.				
						максимальная часовая (тыс. м ³)	Годовая (млн м ³)	максимальная часовая (тыс. м ³)		
								зима		лето
1.	ГРС-2 Краснодар	Краснодарский край, г. Краснодар, п. Пашковский, 300 м от водозабора	1 выход - г. Краснодар; 2 выход - г. Краснодар	0,6/0,6	300	671,836	106,473	56,451	1999	
2.	ГРС-4 Краснодар	Краснодарский край, г. Краснодар, 200 м к зап. от п. Плодородный	1 выход - г. Краснодар; 2 выход - ТЭЦ; 3 выход - ГТУ; 4 выход - теплицы; 5 выход - АГНКС-1; 6 выход - АО «Газпром газораспределение Краснодар»	0,6/0,6/1,2/ 0,6/0,6/0,6	260	1288,959	246,958	78,808	1961	
3.	ГРС-4а Краснодар	Краснодарский край, севернее п. Лазурного на территории муниципального образования г. Краснодар	1 выход - г. Краснодар; 2 выход - Динская райгаз; 3 выход - АГНКС-1; 4 выход - АГНКС-2	1,2/0,6/0,6/0,6	600	12,375	1,41	1,533	2012	
4.	ГРС-5 Краснодар	Краснодарский край, Динской район	1 выход - ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»; 2 выход - АГНКС-2	0,6/0,6	160	315,859	53,479	28,171	1993	
5.	ГРС-6 Краснодар	Краснодарский край, г. Краснодар, п. Белозёрный	1 выход - г. Краснодар; 2 выход - ст-ца Марьянская	0,6/0,6	80	211,871	35,176	20,317	1992	

Проектная максимальная часовая производительность ГРС-2 составляет 300 000 м³/ч. Технически возможная пропускная способность на входе ГРС с учётом имеющихся ограничений на объектах газотранспортной системы, снижающих объём поступающего газа относительно проектной производительности ГРС, составляет 268 000 м³/ч.

По состоянию на 2023 г. загрузка ГРС-2 составляет 215 000 м³/ч, суммарный объём газа по действующим техническим условиям на подключение составляет 6 785 м³/ч. Таким образом имеется наличие свободной пропускной способности ГРС-2 в объёме 46 215 м³/ч. С учётом объёма газа по действующим техническим условиям на подключение часовая загрузка ГРС-2 составляет 82,8%.

ГРС-4 расположена на востоке города Краснодара, введена в эксплуатацию в 1961 году.

В состав основного оборудования ГРС-4 входят редуцирующие устройства РДО-100-200 (3 шт.), РДО-1-100-150 (9 шт.) и РД-100-64 (1 шт.), узлы учёта газа ДКС Ду300 (3 шт.), ДКС Ду400 (1 шт.), ДКС Ду200 (2 шт.) и УСБ Ду300 (2 шт.). Подогреватели газа и система телемеханики на ГРС-4 отсутствуют.

ГРС-4 связана с ГРС-2, ГРС-5 и ГРС-6 через газораспределительную сеть высокого давления.

Проектная максимальная часовая производительность ГРС-4 составляет 260 000 м³/ч. Фактическая максимальная часовая загрузка составила:

зимой 246 958 м³/ч;

летом 78 808 м³/ч.

По состоянию на 2023 г. загрузка ГРС-4 составляет 260 000 м³/ч. Резерв пропускной способности ГРС-4 отсутствует.

ГРС-4а расположена на северо-востоке города Краснодара, введена в эксплуатацию в 2012 г.

В состав основного оборудования ГРС-4а входят:

огневые подогреватели газа Авиагаз-Союз+ (7 шт.);

редуцирующие устройства в виде модулей спаренных регуляторов ЛОРД-150-75 (15 шт.) и ЛОРД-50-75 (7 шт.);

узлы учёта газа УСБ Ду500 (3 шт.), УСБ Ду300 (1 шт.) и УЗПР Ду100 (2 шт.);

система телемеханики САУ ГРС Магистраль-2.

В соответствии со схемой газоснабжения предполагается что на ГРС-4А будут переведены все потребители ГРС-4 и ГРС-5, однако для этого необходимо сооружение ГГРП-4 и ГГРП-5.

В соответствии с проектной документацией, выполненной ООО «Росс-Эксперт», ГГРП-4 и ГГРП-5 будут иметь параметры, указанные далее.

ГГРП-4 проектной производительностью 589,5 тыс. м³/час состоит из 2 блоков. В Блоке-1 предусмотрено три выхода газа:

Выход № 1 ГПУ ТЭЦ. На выходе 1 из блока 1 ГГРП-4 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 1 категории ($P \leq 1,2$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 426х6,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами.

Выход № 2 АГНКС. На выходе 2 из блока 1 ГГРП-4 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами и из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с антикоррозионным покрытием надземно.

Выход № 3 АО «Краснодаргоргаз» - Краснодарская ТЭЦ. На выходе 3 из блока 1 ГГРП-4 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 630x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами.

В Блоке-2 предусмотрено два выхода газа:

Выход № 1 АО «Газпром газораспределение Краснодар». На выходе 1 из блока 2 ГГРП-4 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами и из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с антикоррозионным покрытием надземно.

Выход № 2 АО «Краснодаргоргаз». На выходе 2 из блока 2 ГГРП-4 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 630x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами.

ГГРП-5 проектной производительностью 207,8 тыс. м³/час состоит из 1 блока:

Выход № 1 АГНКС. На выходе 1 из ГГРП-5 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами и из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 159x5,0 мм по ГОСТ 10704-91 с антикоррозионным покрытием надземно.

Выход № 2 АО «Газпром газораспределение Краснодар». На выходе 2 из ГГРП-5 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 530x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами и из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 530x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с антикоррозионным покрытием надземно.

Выход № 3. На выходе 3 из ГГРП-5 прокладка проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ($P \leq 0,6$ МПа) принята из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 530x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «усиленного типа» полимерно-битумными лентами и из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 530x7,0 мм по ГОСТ 10704-91 с антикоррозионным покрытием надземно.

ГГРП-4 и ГГРП-5 планируется связать между собой сетями АО «Краснодаргоргаз».

ГРС-4а на момент разработки документа не связана с другими ГРС города Краснодара.

Проектная максимальная часовая производительность ГРС-4а составляет 600 000 м³/ч. Технически возможная пропускная способность на входе ГРС-4а с учётом имеющихся ограничений на объектах газотранспортной системы, снижающих объём поступающего газа относительно проектной производительности ГРС, составляет 450 000 м³/ч. Фактическая максимальная часовая загрузка составила:

зимой 1 410 м³/ч;

летом 1 533 м³/ч.

По состоянию на 2023 г. загрузка ГРС-4а составляет 31 800 м³/ч, суммарный объём газа по действующим техническим условиям на подключение составляет 32 048 м³/ч. Таким образом имеется наличие свободной пропускной способности ГРС-4а в объёме 386 152 м³/ч. С учётом объёма газа по действующим техническим условиям на подключение часовая загрузка ГРС-4а составляет 14,19%.

ГРС-5 расположена на севере города Краснодара, введена в эксплуатацию в 1993 г.

В состав основного оборудования ГРС-5 входят редуцирующие устройства РДУ-80-03 (2 шт.) и РД-100-64 (2 шт.), узлы учёта газа ДКС Ду300 (1 шт.), ДКС Ду400 (1 шт.) и G250 (ротационный) Ду100 (1 шт.). Подогреватели газа и система телемеханики на ГРС-5 отсутствуют.

ГРС-5 связана с ГРС-2, ГРС-4 и ГРС-6 через газораспределительную сеть высокого давления.

Проектная максимальная часовая производительность ГРС-5 составляет 160 000 м³/ч. Технически возможная пропускная способность на входе ГРС-5 с учётом имеющихся ограничений на объектах газотранспортной системы, снижающих объём поступающего газа относительно проектной производительности ГРС-5, составляет 120 000 м³/ч. Фактическая максимальная часовая загрузка составила:

зимой 53 479 м³/ч;

летом 28 171 м³/ч.

По состоянию на 2023 г. загрузка ГРС-5 составляет 75 700 м³/ч, суммарный объём газа по действующим техническим условиям на подключение составляет 10 037 м³/ч. Таким образом имеется наличие свободной пропускной способности ГРС-5 в объёме 34 263 м³/ч. С учётом объёма газа по действующим техническим условиям на подключение часовая загрузка ГРС-5 составляет 71,4%.

ГРС-6 расположена на западе города Краснодара, введена в эксплуатацию в 1992 г.

В состав основного оборудования ГРС-6 входят редуцирующие устройства РДО-1-100-150 (2 шт.), узлы учёта газа ДКС Ду300 (1 шт.) и ДКС Ду100 (1 шт.). Подогреватели газа и система телемеханики на ГРС-6 отсутствуют.

ГРС-6 связана с ГРС-2, ГРС-4 и ГРС-5 через газораспределительную сеть высокого давления.

Проектная максимальная часовая производительность ГРС-6 составляет 80 000 м³/ч. Технически возможная пропускная способность на входе ГРС-6 с учётом имеющихся ограничений на объектах газотранспортной системы, снижающих объём поступающего газа относительно проектной производительности ГРС-6, составляет 63 700 м³/ч. Фактическая максимальная часовая загрузка составила:

зимой 35 176 м³/ч;

летом 20 317 м³/ч.

По состоянию на 2023 г. загрузка ГРС-6 составляет 49 500 м³/ч, суммарный объём газа по действующим техническим условиям на подключение составляет 9 070 м³/ч. Таким образом имеется наличие свободной пропускной способности ГРС-6 в объёме 5 130 м³/ч. С учётом объёма газа по действующим техническим условиям на подключение часовая загрузка ГРС-6 составляет 91,95%.

2.5.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

Учёт принимаемого и отпускаемого объёма природного газа производится коммерческими приборами учёта. Количество потребителей, оборудованных приборами учёта природного газа, в городе Краснодаре составляет 80,8 %.

2.5.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения газом населения города Краснодара представлена на Рис. 2.12.

2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Дефицит в системе газоснабжения города Краснодара отсутствует. Однако у ГРС-4 по состоянию на 2023 год отсутствует свободная пропускная способность.

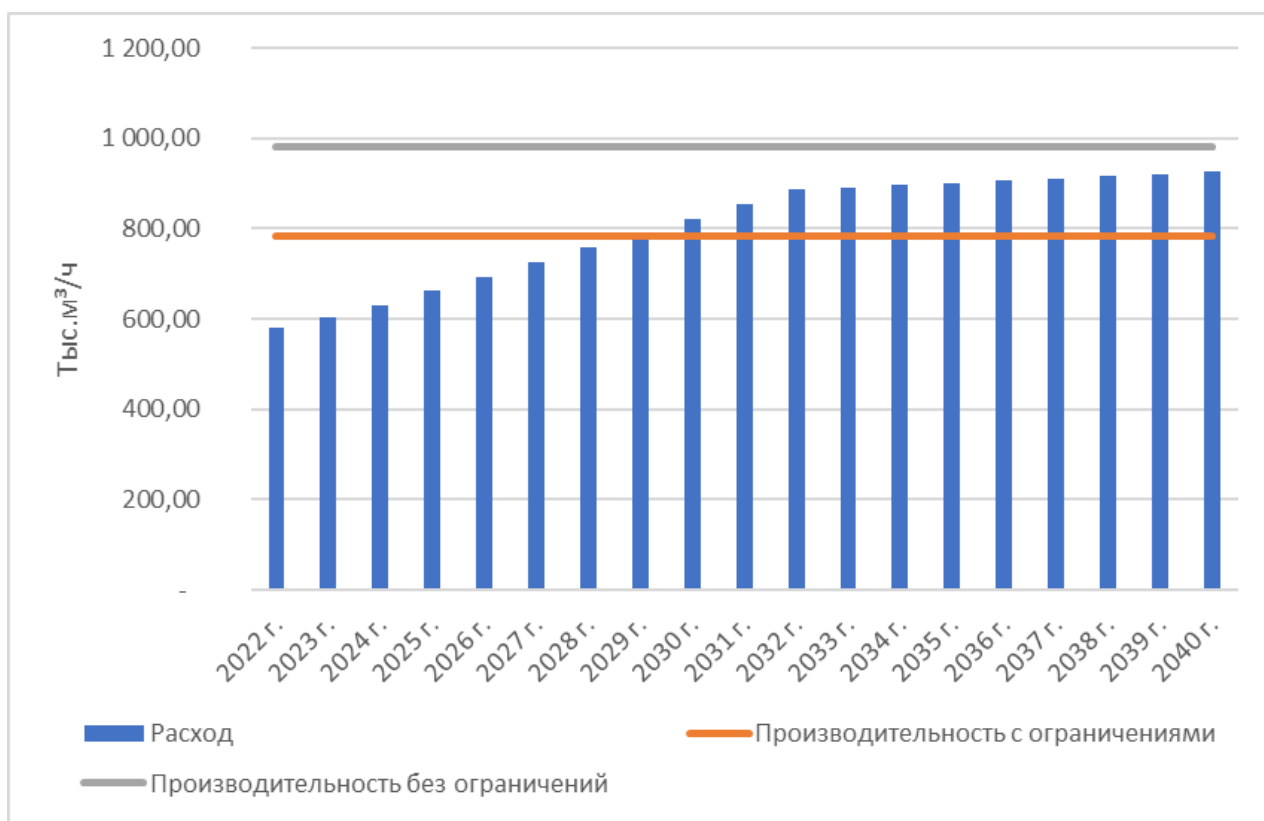
Также стоит отметить наличие ограничений на объектах газотранспортной системы, снижающих объём поступающего газа относительно проектной производительности ГРС, имеющиеся на ГРС-2, ГРС-4а и ГРС-6.

Так, суммарная проектная производительность указанных ГРС составляет 980 тыс. м³/ч, а суммарная производительность с учётом ограничений составляет 781,7 тыс. м³/ч. ГРС-4 и ГРС-5 планируются к выводу из эксплуатации с переключением потребителей на ГРС-4а.

Прогноз увеличения максимального часового расхода газа по городу по первому сценарию развития отображён на графике (Рис. 2.13.).

Прогноз прироста потребления природного газа основан на перспективных показателях потребления газа генерирующими предприятиями согласно утверждённой схеме теплоснабжения города Краснодара на период до 2040 года (актуализация на 2024 год). Схема теплоснабжения утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.09.2023 № 27.

Рис. 2.13. Общий прогноз максимального часового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.



Из графика видно, что суммарное максимальное часовое потребление газа превысит суммарную производительность ГРС города с учётом ограничений в 2029 году. При этом суммарной проектной производительности будет достаточно до 2040 года.

Необходимо отметить, что фактическое ограничение развития города произойдёт в 2026 году в связи с исчерпанием пропускной способности ГРС-4а (Рис. 2.16.).

Прогноз увеличения максимального часового расхода газа по городу по второму сценарию развития отображён на графике (Рис. 2.14.).

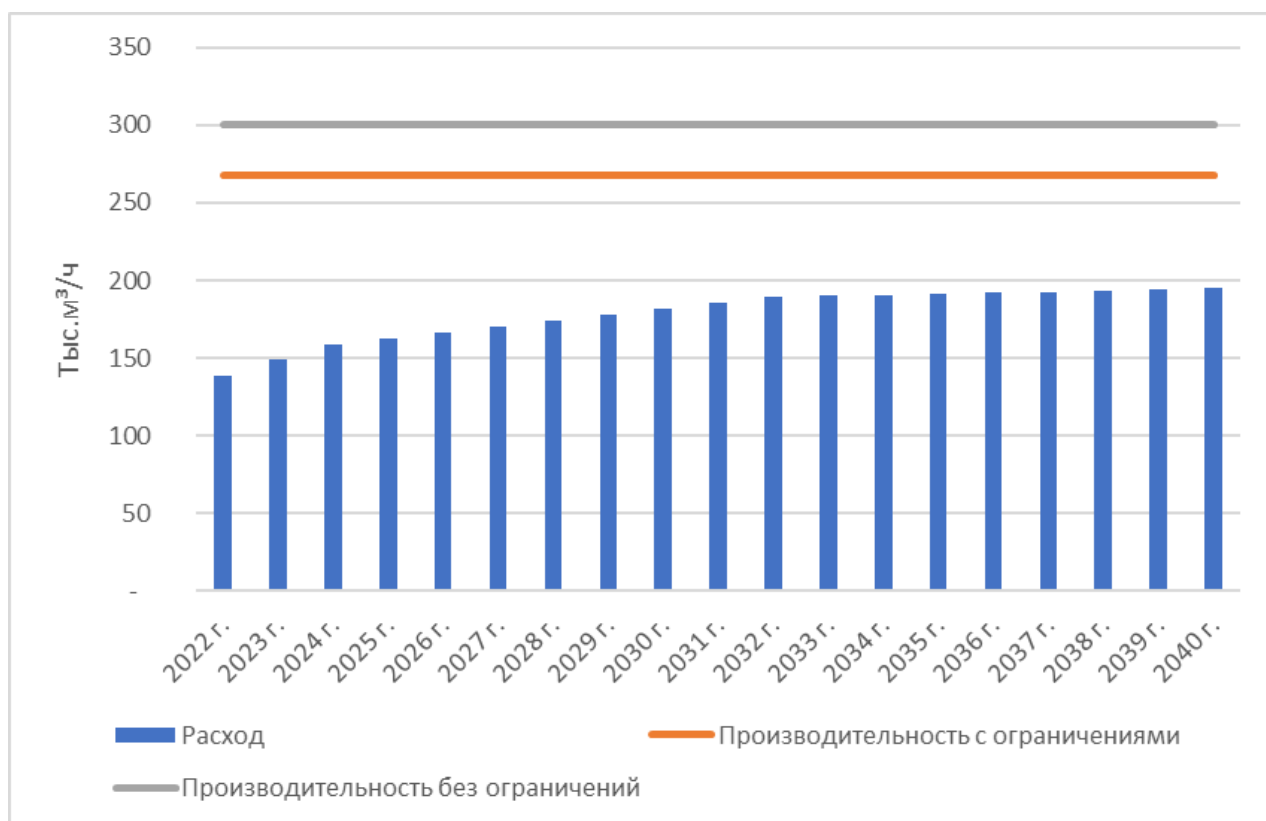
Рис. 2.14. Общий прогноз максимального часового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.



Из графика видно, что суммарное максимальное часовое потребление газа превысит суммарную производительность ГРС города с учётом ограничений в 2029 году. При этом суммарной проектной производительности будет недостаточно с 2030 года (планируемого года ввода новых ТЭЦ в эксплуатацию). Таким образом, для подключения новых ТЭЦ будет необходимо строительство для них своих ГРС.

Прогноз увеличения максимального часового расхода газа по ГРС-2 отображён на графике (Рис. 2.15.).

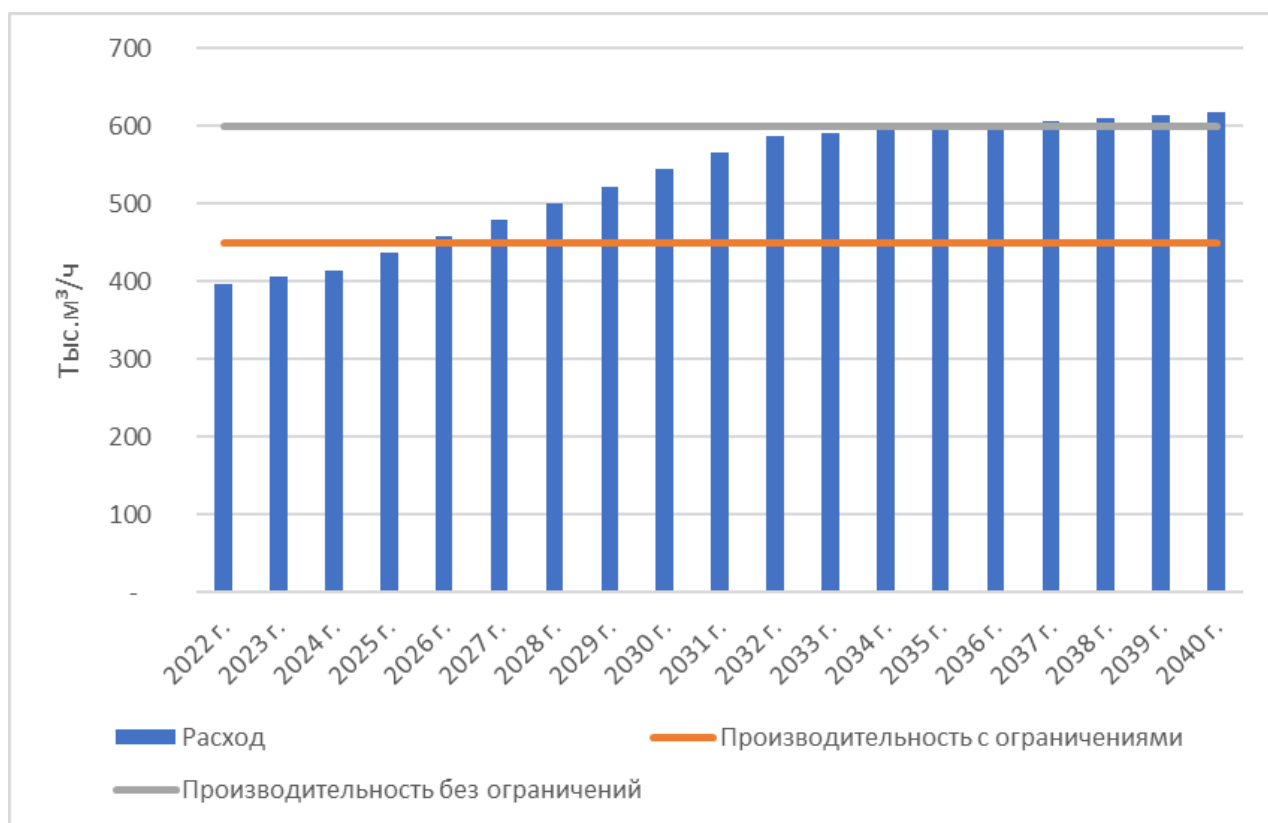
Рис. 2.15. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-2 до 2040 г.



Из графика видно, что суммарное максимальное часовое потребление газа не превысит суммарную производительность ГРС-2 с учётом ограничений. ГРС-2 будет иметь резерв производительности. Учитывая наличие закольцовок между ГРС-4а и ГРС-2, возможно увеличение нагрузки ГРС-2.

Прогноз увеличения максимального часового расхода газа по ГРС-4а отображён на графике (Рис. 2.16.). Так как в ближайшее время на ГРС-4а планируется переключение газовых сетей ГРС-4 и ГРС-5, то в 2022 и 2023 годах расход по ГРС-4а на графике включает в себя расходы по ГРС-4 и ГРС-5.

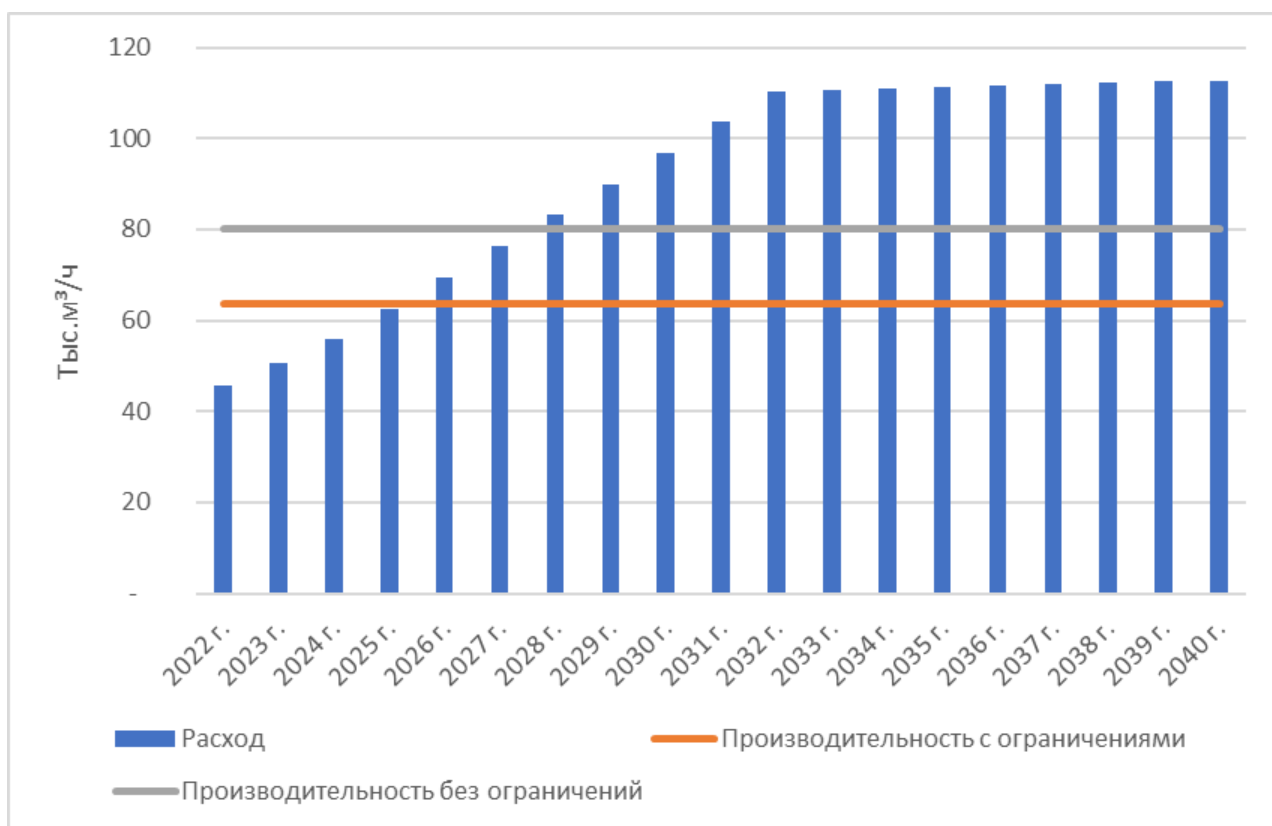
Рис. 2.16. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-4а до 2040 г.



Из графика видно, что суммарное максимальное часовое потребление газа превысит суммарную производительность ГРС-4а с учётом ограничений в 2026 году. При этом суммарной проектной производительности будет достаточно до 2036 года. Учитывая наличие закольцовок между ГРС-4а и ГРС-2, часть нагрузки возможно переключить на ГРС-2.

Прогноз увеличения максимального часового расхода газа по ГРС-6 отображён на графике (Рис. 2.17.).

Рис. 2.17. Общий прогноз максимального часового потребления газа по ГРС-6 до 2040 г.



Из графика видно, что суммарное максимальное часовое потребление газа превысит суммарную производительность ГРС-6 с учётом ограничений в 2026 году. При этом проектной производительности будет достаточно до 2028 года.

Вывод

Для создания условий динамичного развития города при сохранении надёжного и качественного газоснабжения необходимо согласовать с ПАО «Газпром» следующие мероприятия:

- снятие технических ограничений производительности ГРС-4а;
- снятие технических ограничений производительности ГРС-6;
- снятие технических ограничений производительности ГРС-2;
- реконструкцию ГРС-6 с увеличением производительности до 115 тыс. м³/час.

Кроме того, необходимо предусмотреть возможность использования резервов ГРС «Васюринская» (порядка 3 тыс. м³/час) для газоснабжения потребителей западной части города в краткосрочной перспективе.

2.5.6. Надёжность работы коммунальной системы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчётного объёма газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надёжность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов: механические и коррозионные повреждения, разрывы сварных швов.

В качестве показателя надёжности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Ежегодно планируются и выполняются в полном объёме работы по подготовке объектов газоснабжения.

Сведения газоснабжающих организаций об отказах оборудования системы газоснабжения города Краснодара, приведших к прекращению газоснабжения потребителей, за 2022 г. представлены ниже.

Табл. 2.56. Сведения об отказах оборудования системы газоснабжения города Краснодара, приведших к прекращению газоснабжения потребителей

№ п/п	Рассматриваемый период	Количество аварийных ситуаций с прекращением подачи газа	Количество аварийных ситуаций без прекращения подачи газа	Количество отключённых потребителей
1.	01.01.2022 – 31.12.2022	51	5	Квартир: 956 Домовладений: 2

2.5.7. Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе газоснабжения

Показатели эффективности производства и транспортировки и эффективности потребления в системе газоснабжения города Краснодара представлены в пп. 2.5.2.

2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Проблемы в области готовности системы газоснабжения города Краснодара отсутствуют, качество услуг по газоснабжению соответствует требованиям действующей нормативной документации.

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Объёмы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований за 2020-2022 гг. отсутствуют.

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Действующие тарифы на газоснабжение представлены ниже.

Табл. 2.57. Средний тариф на услуги по газоснабжению в городе Краснодаре

№ п/п	Наименование	Единица измерения.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Средний тариф на услуги по газоснабжению	руб./м ³	5,97	6,47	6,92	7,40	7,92	8,47	17,4

2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Основной проблемой в работе системы газоснабжения города Краснодара является отсутствие резерва на ГРС-4 и незавершённость работ по запланированному подключению ГРС-4а к газораспределительной сети города через ГГРП-4 и ГГРП-5.

Подраздел II.VI. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТБО

2.6.1. Институциональная структура

Отходы, образующиеся на территории Краснодарского края, проходят обязательную сортировку на мусоросортировочных станциях и комплексах по переработке отходов. Это позволяет максимально использовать исходное сырьё и материалы.

В настоящее время приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края № 725 от 29.12.2022 утверждена Территориальная схема обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус» (далее – Территориальная схема обращения с отходами), которая охватывает город Краснодар.

Статус регионального оператора по обращению с твёрдыми бытовыми отходами (далее – ТБО) сроком на 10 лет присвоен АО «Мусороуборочная компания» приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края № 1 от 09.01.2017 «О присвоении статуса регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами по Краснодарской зоне деятельности АО «Мусороуборочная компания».

На основании лицензии № 023-00407 от 09.12.2016 АО «Мусороуборочная компания» осуществляет следующие виды деятельности по обращению с ТБО:

- транспортирование (IV, III, I, II класс опасности);
- сбор (IV, III, I, II класс опасности);
- обработка (IV класс опасности);
- размещение (IV класс опасности);
- обезвреживание (IV класс опасности).

АО «Мусороуборочная компания» предоставляет услуги по обращению с ТБО по прямым договорам:

с физическими лицами, проживающими в частных домовладениях, а также владеющим садовыми участками;

юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность на территории Краснодарской зоны деятельности.

Также на территории города Краснодара функционируют организации, обеспечивающие сбор вторичного сырья. Сведения о таких организациях представлены ниже.

Табл. 2.58. Сведения об организациях, обеспечивающих сбор вторичного сырья

№ п/п	Наименование организации	Адрес пункта приёма вторичного сырья	Вид принимаемого вторичного сырья
1.	ООО «Чистый город»	г. Краснодар, ул. Воронежская, 178	Пластик, стекло, макулатура, плёнка, пенопласт, металлолом
2.	ООО «Икара»	г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе, 14	Текстиль, покрышки
3.	ООО «ТЭП»	г. Краснодар, ул. им. Калинина, 1 г. Краснодар, ул. Путевая, 68 г. Краснодар, ул. им. Павлова, 2 г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 353/5	Пластик, плёнка, макулатура
4.	ООО «Агентство «Ртутная безопасность»	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 37	Оргтехника, ртутьсодержащие, медицинские, полимерные

Отходы промышленных предприятий вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций на специально оборудованные места захоронения, специализированные места их размещения (переработки) или сооружения для обезвреживания.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 2314 утверждены «Правила обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде», устанавливающие порядок обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств и электрических ламп, содержащих в своём составе ртуть и (или) её соединения (ртутьсодержащие лампы). В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами места накопления отработанных элементов питания и ртутьсодержащих ламп расположены за пределами территории города Краснодара. Исключение составляет пункт приёма вторичного сырья ООО «Агентство «Ртутная безопасность», расположенный по адресу г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 37.

Раздельное накопление ТБО на территории Краснодарского края осуществляется в соответствии с постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 06.02.2020 № 60 «Об утверждении Порядка накопления (в том числе раздельного накопления) твёрдых коммунальных отходов на территории Краснодарского края и признании утратившими силу некоторых по-

становлений главы администрации (губернатора) Краснодарского края» (с изменениями от 26.04.2021) и методическими рекомендациями Минприроды России для органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации по осуществлению раздельного накопления и сбора ТБО.

Раздельное накопление ТБО предусматривает разделение отходов потребителями по видам и складирование сортированных ТБО в отдельных контейнерах с соответствующим цветовым обозначением.

Раздельное накопление ТБО на территории Краснодарского края внедряется поэтапно в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации:

первый этап (с 1 июля 2020 г.): разделение ТБО на пластик и несортированные ТБО;

второй этап (с 1 июля 2023 г.): разделение ТБО на органические (пищевые) отходы, пластик и несортированные ТБО;

третий этап (с 1 июля 2024 г.): разделение ТБО на органические (пищевые) отходы, стекло, пластик, бумагу и несортированные ТБО.

При организации раздельного накопления ТБО учтён перечень видов отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Сбор и обезвреживание биологических отходов осуществляется при соблюдении требования «Ветеринарных правил перемещения, хранения, переработки и утилизации биологических отходов», утверждённых приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 26.10.2020 № 626).

Медицинские отходы собираются на территориях соответствующих учреждений, в которых они образуются. Единые требования к организации системы сбора, перемещения, дезинфекции, временного хранения отходов в пределах лечебно-профилактических учреждений независимо от их формы собственности и ведомственной подчинённости установлены санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.3684-21.

Обращение с ртутьсодержащими отходами регулируется законами, ГОСТ 12.3.031-83 «Система стандартов безопасности труда. Работы со ртутью. Требования безопасности» и иными нормативными правовыми актами федерального уровня. Ртутьсодержащие отходы утилизируются лицензированными предприятиями.

2.6.2. Характеристика системы

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами сбор ТБО на территории города Краснодара производится посредством контейнерных площадок. Согласно данным реестра мест (площадок) накопления ТБО на территории города Краснодара расположены 8 582 контейнерные площадки для сбора ТБО. Контейнерные площадки оборудованы контейнерами объёмом от 0,24 до 1,10 м³, 65 площадок – бункерами объёмом от 3 до 8 м³.

Периодичность удаления ТБО путём опорожнения контейнеров и бункеров осуществляется в соответствии с договорами-графиками. Мойка и дезинфекция контейнеров производится согласно СанПиН 2.1.3684-21.

На территории города Краснодара региональным оператором по Краснодарской зоне АО «Мусороуборочная компания» на 1 404 площадках установлены 2 497 контейнеров для сбора картона и пластика, на 114 площадках установлены 117 контейнеров для сбора стекла.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами при осуществлении раздельного накопления ТБО используются контейнеры со следующим цветовым обозначением:

- несортированные ТБО – стандартный темно-зелёный цвет (хаки);
- бумага – зелёный цвет;
- пластик – жёлтый цвет (допускается сетчатый контейнер);
- стекло – синий цвет;
- пищевые отходы – черный цвет.

Краснодарский край является регионом со значительным туристическим потоком. Для обслуживания туристического потока на территории города Краснодара оборудовано 66 мест накопления ТБО, оснащённых 199 контейнерами объёмом 0,75 м³.

Отходы, образующиеся на территории города Краснодара, транспортируются на комплексы по размещению и переработке ТБО за пределами муниципального образования. Такими комплексами являются:

полигон депонирования отходов в районе х. Копанской АО «Мусороуборочная компания» (лицензия № 023 00407 от 09.12.2016, приказ о включении ОРО в ГРОРО от 12.08.2021 № 527, ОРО в ГРОРО № 23-00007-3-00592-250914);

мусоросортировочный комплекс АО «Мусороуборочная компания» в районе х. Копанской (лицензия № 023 00407 от 09.12.2016).

На полигоне депонирования отходов производится обработка, уплотнение и изоляция отходов. Производственная мощность полигона составляет 600 тыс. т в год. Остаточная вместимость полигона на 2022 г. составляла 5 766 тыс. т, год окончания эксплуатации – 2029 г. Оборудование полигона включает:

- экран естественный, обваловку;
- ограждение;
- систему отвода ливневых и дренажных вод;
- систему сбора и очистки ливневых вод;
- систему сбора и очистки фильтрата;
- контрольно-пропускной пункт;
- систему визуального входного контроля отходов;
- систему взвешивания поступающих отходов.

Мусоросортировочный комплекс АО «Мусороуборочная компания» предназначен для сортировки, прессования и пакетирования отходов. Производственная мощность комплекса составляет 450 тыс. т в год. Оборудование полуавтоматического комплекса сортировки включает:

- автоматический разрыватель пакетов;
- роторный сепаратор;
- магнитный сепаратор;
- климатическую сортировочную кабину;
- пресс для готовой продукции.

Автопарк АО «Мусороуборочная компания» насчитывает более 400 единиц специализированной техники, которая постоянно пополняется и модернизируется. Компания обладает необходимым оборудованием для уборки, безопасной транспортировки и размещения отходов (мусоровозы, бункеровозы, самосвалы, измельчители, подметально-уборочные, поливомоечные, снегоуборочные машины марок RAVO, BOKIMOBIL, KOMATSU, KIOTI, VITRA и др.). Вся специализированная техника оборудована спутниковой системой навигации.

По результатам анализа состояния системы сбора и утилизации ТБО можно сделать следующие выводы:

бункеры для сбора крупногабаритных отходов (далее – КГО) располагаются на 65 контейнерных площадках города. Накопление КГО значительно меньше накопления ТБО поэтому бункеры имеются не везде. Таким образом, некоторые жители зачастую вынуждены складировать КГО на контейнерных площадках соседних домов и кварталов;

остаточная вместимость полигона депонирования отходов АО «Мусороуборочная компания» на 2022 г. составляла 5 766 тыс. т, год окончания эксплуатации – 2029 г.;

на территории города Краснодара организованы сбор и переработка вторичного сырья.

2.6.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта

В настоящее время в городе Краснодаре объёмы реализации сбора и утилизации ТБО для абонентов определяются расчётным методом исходя из требований нормативной документации.

2.6.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Зона действия системы сбора и утилизации ТБО города Краснодара является частью Краснодарской зоны регионального оператора, которым является АО «Мусороуборочная компания».

В соответствии с перспективным планом развития города Краснодара предполагается рост численности населения, что будет сопровождаться увеличением количества ТБО. На перспективу предполагается сохранение сложившейся планово-регулярной контейнерной системы очистки территории от домового мусора. При этом контейнерный парк должен получить развитие с целью покрытия существующего и перспективного дефицита и равномерным охватом территории города Краснодара.

Балансы количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка отходов на конец отчётного года представлены на Рис. 2.18.-Рис. 2.21.

Рис. 2.18. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2019 г.

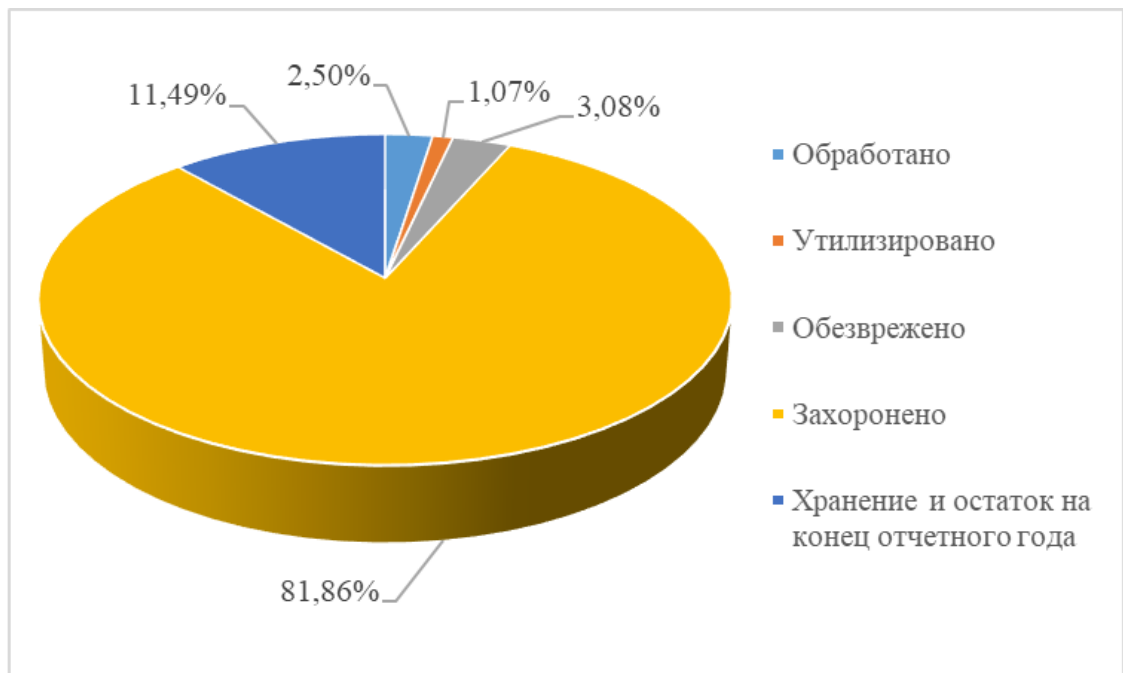


Рис. 2.19. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2020 г.

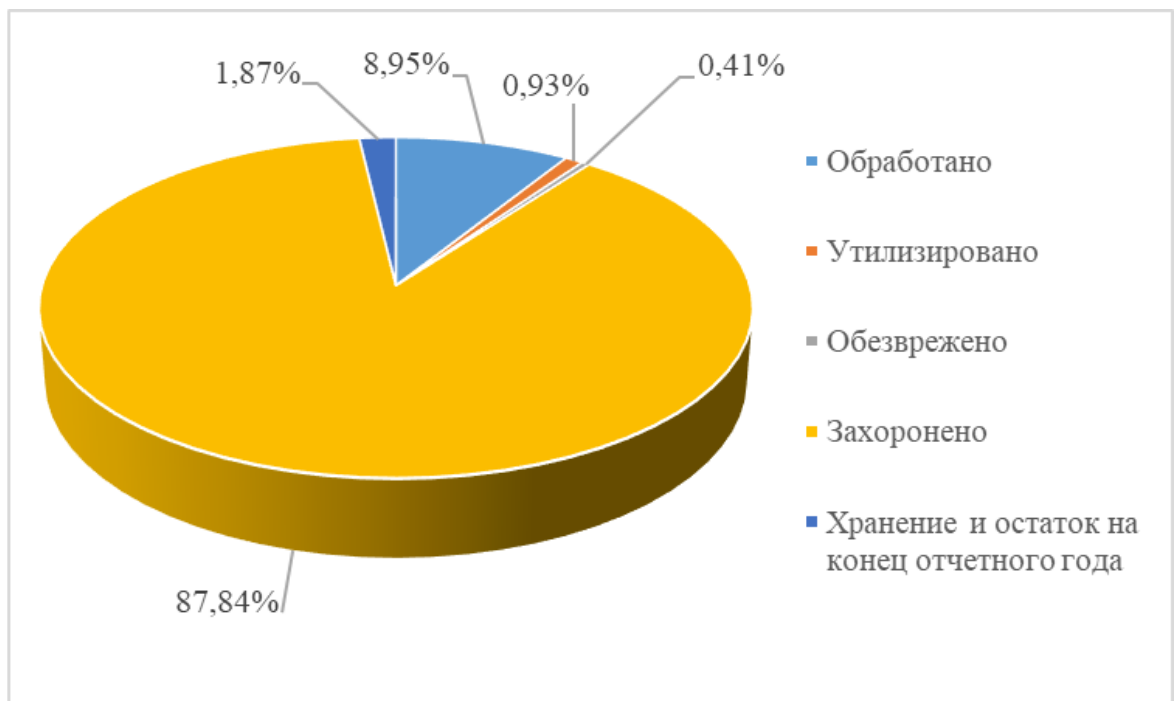


Рис. 2.20. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2021 г.

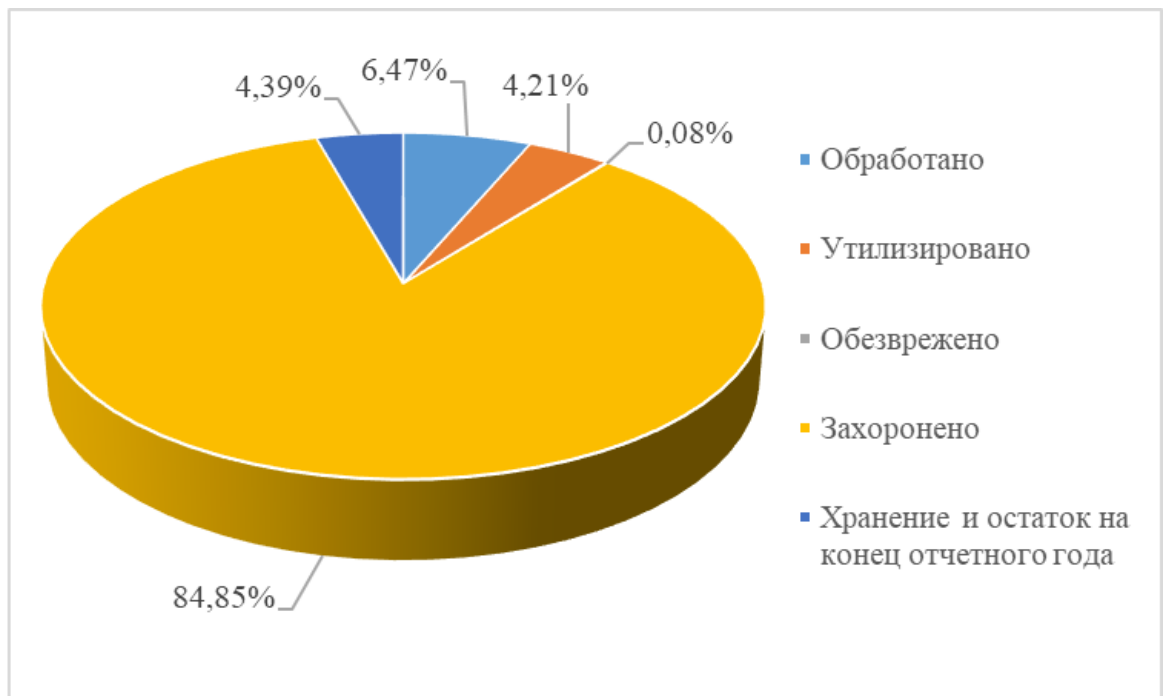
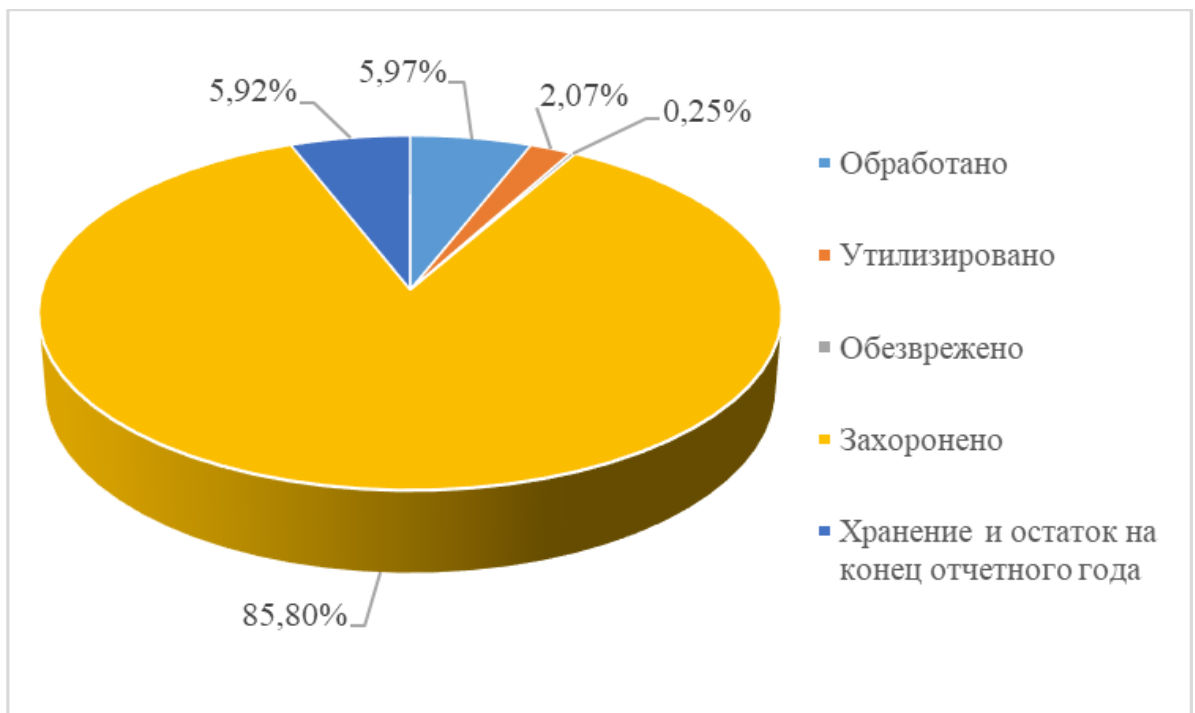


Рис. 2.21. Диаграмма баланса количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения, хранения и остатка на конец отчетного года отходов за 2022 г.



С целью покрытия существующего и перспективного дефицита и равномерным охватом территории города Краснодара необходимо установить дополнительно 6 829 контейнеров и 210 бункеров. Региональный оператор АО «Мусороуборочная компания» предполагает в 2023-2025 гг. закупку и установку в Краснодарской зоне деятельности 6 972 контейнеров и 210 бункеров (2 324 контейнеров и 70 бункеров ежегодно), что позволит с запасом компенсировать существующую и перспективную потребность.

Площадки под контейнеры должны быть удалены от жилых домов, детских учреждений, мест отдыха и т.д. на расстояние не менее 20 метров. Радиус охвата одной площадки – не более 100 метров от входов, считая по пешеходным дорожкам от дальнего подъезда. При обособленном размещении площадки необходимо предусмотреть возможность удобного подъезда транспорта и наличие разворотных площадок. Размещение площадок рекомендуется проектировать вне зон видимости с транзитных и пешеходных магистралей, в стороне от уличных фасадов зданий. Размер их рассчитывается на установку нужного числа контейнеров. Площадки должны иметь асфальтовое покрытие, ограждены зелёными насаждениями. Площадка для хранения отходов должна располагаться в подветренной зоне территории предприятия, покрыта не разрушаемым и непроницаемым для токсических веществ материалом (керамзитобетон, полимербетон, плитка) с автономными ливнепроводами и обвалована.

Необходимо поддерживать сортировку отходов с целью избегания попадания сырья, годного к вторичной переработке, в общие контейнеры. Таким образом, нынешние объёмы накопления ТБО могут быть значительно сокращены в будущем. Культура сортировки отходов достигается с помощью множества факторов. Для этого необходима установка дополнительных ёмкостей для отдельного сбора отходов (стекло, ПЭТ, алюминиевые банки, бумага) в местах массовой торговли, у остановочных пунктов транспорта, на вокзалах и на прочих общественных территориях. Также необходимо размещение информации о правилах сортировки коммунальных отходов и о важности сортировки во всех возможных открытых источниках. Необходимо размещать в каждом микрорайоне города пункты приёма вторичного сырья. Это позволит уменьшить количество подлежащего утилизации, складированию или захоронению ТБО, и оказывается экономически выгодным, позволяя экономить природные ресурсы.

В связи с тем, что остаточная вместимость действующего полигона депонирования отходов города Краснодара на 2022 г. составляла 5 766 тыс. т (год окончания эксплуатации – 2029 г.), а также с учётом роста нагрузки муниципального образования на систему сбора и утилизации ТБО предполагается:

провести реконструкцию действующего полигона депонирования отходов АО «Мусороуборочная компания» в районе х. Копанской в 2025 г.;

в качестве объекта утилизации органической фракции оборудовать и использовать с 2025 г. участок компостирования мощностью 195 тыс. т в год (Динской МР, 23:07:0106011:5);

в качестве альтернативного объекта конечного размещения ТБО использовать с 2023 г. полигон ТБО ООО «Чистый город» (г. Тимашевск, ул. Гибридная, 51А).

2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами на территории города Краснодара наблюдается дефицит контейнерных площадок.

Нормативный расчёт объёмов накопления, представленный в Территориальной схеме обращения с отходами, показал дефицит ёмкостей для складирования ТБО на ряде контейнерных площадок. Это может служить причиной переполнения контейнеров и складирования мусора рядом.

В настоящее время также наблюдается дефицит ёмкостей относительно накопления КГО. В частности, дефицит ёмкостей для накопления ТБО на некоторых площадках связан с переизбытком объёма КГО, который образуется от жителей МКД, не имеющих бункеров на своих площадках и накапливающих КГО на ближайших возможных площадках. Результатом нехватки места для складирования КГО или большой удалённости может стать несанкционированный сброс КГО на необорудованных существующих контейнерных площадках, а также складирования КГО на придомовых территориях.

С целью покрытия существующего и перспективного дефицита и равномерным охватом территории города Краснодара необходимо установить дополнительно 6 829 контейнеров и 210 бункеров. Региональный оператор АО «Мусороуборочная компания» предполагает в 2023-2025 гг. закупку и установку в Краснодарской зоне деятельности 6 972 контейнеров и 210 бункеров (2 324 контейнеров и 70 бункеров ежегодно), что позволит с запасом компенсировать существующую и перспективную потребность.

В соответствии с перспективным планом развития города Краснодара предполагается рост численности населения, что будет сопровождаться увеличением количества ТБО.

В настоящее время в жилом фонде города Краснодара ежегодно накапливается 723 тыс. т. отходов.

Остаточная вместимость полигона депонирования отходов АО «Мусороуборочная компания» на 2022 г. составила 5 766 тыс. т. С учётом того, что за последние три года захаранивалось порядка 90% от общего объёма отходов, полигон будет полностью заполнен к 2031 году. Фактически же, с учётом роста количества жителей, ёмкость полигона будет исчерпана уже к 2028-2029 годам, что совпадает со сроком эксплуатации полигона, установленном до 2029 года.

Поэтому АО «Мусороуборочная компания» при содействии города Краснодара приступило к реализации инвестпроекта по «Реконструкция полигона размещения отходов IV-V классов опасности» в х. Копанской.

Согласно проекту, расчётный срок эксплуатации нового полигона составит 25 лет при условии захоронения 600 тыс. т. отходов в год. Общая ёмкость полигона составляет 15 млн т.

Срок строительства полигона – 2025 год, срок ввода в эксплуатацию – 2027 год.

Прогноз объёмов отходов, поступающих на полигон для захоронения, приведён ниже.

Табл. 2.59. Баланс образования и утилизации коммунальных отходов в городе Краснодаре

№ п/п	Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1.	Численность постоянного населения, чел., в том числе:	1215752	1236334	1254842	1272835	1290654	1308723	1327310	1345897	1364484	1383070	1401657	1420244	1438831	1457418	1476005	1494591	1513178	1531765	1550352
2.	городское	1109013	1127536	1144416	1160826	1177077	1193556	1210484	1227411	1244339	1261266	1278194	1295121	1312049	1328976	1345904	1362831	1379759	1396686	1413614
3.	сельское	106739	108798	110426	112009	113577	115167	116826	118486	120145	121804	123464	125123	126782	128441	130101	131760	133419	135079	136738
4.	Образующиеся отходы, тонн, в том числе:	722899	735138	746143	756842	767437	778181	789233	800285	811337	822389	833441	844493	855545	866597	877648	888700	899752	910804	921856
5.	население	267473	272001	276073	280032	283952	287927	292016	296105	300195	304284	308373	312462	316552	320641	324730	328819	332908	336997	341087
6.	бюджетофинансируемые организации	173496	176433	179074	181642	184185	186763	189416	192068	194721	197373	200026	202678	205331	207983	210636	213288	215940	218593	221245
7.	прочие организации	57832	58811	59691	60547	61395	62254	63139	64023	64907	65791	66675	67559	68444	69328	70212	71096	71980	72864	73748
8.	промышленные предприятия	224099	227893	231304	234621	237905	241236	244662	248088	251514	254941	258367	261793	265219	268645	272071	275497	278923	282349	285775
9.	обработано	43181	46853	50539	54291	58121	62047	66085	70212	74427	78730	83122	87602	92171	96828	101573	106407	111329	116340	121439
10.	утилизировано	14964	18893	22907	27019	31235	35563	40014	44576	49248	54031	58924	63928	69042	74267	79603	85049	90605	96272	102049
11.	обезврежено	8603	8748	8879	9006	9132	9260	9392	9523	9655	9786	9918	10049	10181	10312	10444	10576	10707	10839	10970
12.	направлено на захоронение, в том числе:	656152	660644	663818	666525	668949	671311	673742	675974	678007	679841	681477	682913	684150	685189	686029	686669	687111	687354	687397
13.	на старую площадку полигона	656152	660644	663818	666525	668949	671311	73742	75974	78007	79841	81477	82913	84150	85189	86029	86669	87111	87354	87397
14.	на новую площадку полигона							600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000	600000
15.	Имеющиеся ресурсы для захоронения отходов (остаточная ёмкость), тонн	5766000	5109848	4449205	3785386	3118861	17449912	16778601	16104859	15428885	14750878	14071037	13389560	12706647	12022496	11337307	10651279	9964610	9277499	8590145
16.	Старая площадка полигона в х. Копанском	5766000	5109848	4449205	3785386	3118861	2449912	1778601	1704859	1628885	1550878	1471037	1389560	1306647	1222496	1137307	1051279	964610	877499	790145
17.	Новая площадка по титулу «Реконструкция полигона размещения отходов IV-V классов опасности» в х. Копанской						15000000	15000000	14400000	13800000	13200000	12600000	12000000	11400000	10800000	10200000	9600000	9000000	8400000	7800000

2.6.6. Надёжность работы коммунальной системы

Принимаемая система сбора отходов зависит от:
расстояния населённого пункта до объекта переработки;
вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка);
планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.);

принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание);

климатических условий;

принятой технологии сбора (в одну ёмкость, селективный);

применяемой техники для вывоза отходов;

наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Наличие дефицитов в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара свидетельствует о неполной готовности системы.

2.6.7. Показатели эффективности транспортировки в системе сбора и утилизации ТБО

Показатели эффективности транспортировки в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара представлены в пп. 2.6.2.

2.6.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Наличие резервов в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара свидетельствует о готовности системы, качество услуг по сбору и утилизации ТБО соответствует требованиям действующей нормативной документации.

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Действующий полигон ТБО на территории города Краснодара и существующие КП соответствуют нормативным требованиям. В связи с этим негативное воздействие на окружающую среду может вызвать лишь наличие дефицитов в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара.

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

На момент разработки настоящей ПКР статусом регионального оператора по обращению с ТБО на территории города Краснодара обладало АО «Мусороуборочная компания».

Динамика утверждённых цен (тарифов) АО «Мусороуборочная компания» на сбор и утилизацию ТБО в городе Краснодаре представлена ниже.

Табл. 2.60. Динамика утверждённых тарифов АО «Мусороуборочная компания» на сбор и утилизацию ТБО города Краснодара (без НДС)

№ п/п	Тип тарифа	Срок действия тарифа	Тариф
1.	Единые тарифы на услугу регионального оператора в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, руб./м ³	с 01.12.2022 по 31.12.2023	434,60

№ п/п	Тип тарифа	Срок действия тарифа	Тариф
2.	Тариф на захоронение твёрдых коммунальных отходов, руб./т	с 01.12.2022 по 31.12.2023	896,71

2.6.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

В соответствии с утверждённой Территориальной схемой обращения с отходами основными проблемами системы сбора и утилизации ТБО является незначительный дефицит контейнерных площадок и дефицит контейнеров различного типа на существующих контейнерных площадках, который планируется устранить в 2023-2024 гг.

Раздел III

Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

В настоящем разделе представлены перспективы развития города Краснодара и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

Подробный анализ перспективы развития города Краснодара и прогноз спроса на коммунальные ресурсы представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» и в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Подраздел III.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования

3.1.1. Динамика численности населения

Перспективная численность и состав населения города Краснодара на 2023-2040 гг. определены расчётным путём на основании отчётных данных о: численности населения по половозрастной структуре; миграционному приросту; рождаемости и смертности.

Прогноз численности населения сформирован на основе данных за 3 года, предшествующих разработке ПКР. Прогнозные показатели приведены на каждый из ближайших пяти лет реализации ПКР, а в дальнейшем – на последний год реализации ПКР.

При формировании прогноза численности населения учтены показатели, утверждённые Генпланом и Стратегией социально-экономического развития, и установлено три варианта развития социально-экономических показателей:

консервативный (умеренный) вариант, основанный на относительно устойчивой комбинации внешних и внутренних условий социально-экономического развития города Краснодара;

базовый вариант, основанный на сохранении достаточно благоприятных тенденций развития и предполагающий в 2023-2040 гг. усиление инновационной и инвестиционной составляющих экономического роста и раскрытие потенциальных возможностей развития всех секторов экономики города Краснодара;

оптимистический вариант, основанный на сохранении и развитии достаточно благоприятных тенденций развития и предполагающий в соответствии с Генпланом в 2023-2040 гг. рост населения города Краснодара до 2 200 тыс. жителей.

Все варианты учитывают влияние предполагаемых изменений законодательства о налогах и сборах. Показатели прогноза сформированы на базе прогнозов предприятий промышленного комплекса, малого бизнеса, статистических данных за 2018-2022 гг. и первое полугодие 2023 года, с учётом показателей муниципальных программ города Краснодара.

Численность населения города Краснодара по состоянию на 01.01.2023 г. составила 1 215 752 человека, прирост населения объясняется в основном миграцией (прибытием) жителей в связи с покупкой жилья и временной регистрацией в целях трудоустройства.

В целях определения прогнозных показателей ПКР применён базовый вариант расчёта прогнозной численности населения как наиболее реальный к сложившейся на территории города Краснодара демографической ситуации.

Прогноз численности населения города Краснодара по консервативному варианту представлен ниже (Табл. 3.1. - Табл. 3.3.).

Табл. 3.1. Прогноз численности населения города Краснодара по консервативному варианту

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
1	Численность постоянного населения, в том числе:	1 014 996	1 029 958	1 121 383	1 215 752	1 219 572	1 223 392	1 227 211	1 231 031	1 234 851	1 284 508
1.1	городское	925 387	940 728	1 024 086	1 109 013	1 112 497	1 115 982	1 119 466	1 122 951	1 126 435	1 171 732
1.2	сельское	89 609	89 230	97 297	106 739	107 074	107 410	107 745	108 080	108 416	112 776
2	Численность трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	855 768	858 449	861 129	863 809	866 490	901 333
2.1	Население в трудоспособном возрасте, в том числе:	592 678	605 926	660 371	720 665	722 929	725 193	727 458	729 722	731 986	761 421
2.1.1	трудоспособное население в трудоспособном возрасте	574 939	587 004	640 364	700 200	702 400	704 600	706 800	709 000	711 200	739 799
2.1.2	неработающие инвалиды трудоспособного возраста	14 707	15 577	16 356	16 752	16 805	16 857	16 910	16 963	17 015	17 699
2.1.3	неработающие лица трудоспособного возраста, получающие пенсию на льготных условиях	3 032	3 345	3 651	3 713	3 725	3 736	3 748	3 760	3 771	3 923
2.1.4	мужчин в возрасте от 16 до 60 лет	265 520	271 455	295 846	322 858	323 872	324 887	325 901	326 915	327 930	341 117
2.1.5	женщин в возрасте от 16 до 55 лет	327 158	334 471	364 525	397 807	399 057	400 307	401 557	402 807	404 056	420 305
2.2	Иностранцы трудовые мигранты	49 056	45 017	44 124	43 069	43 204	43 340	43 475	43 610	43 746	45 505
2.3	Сальдо маятниковой трудовой миграции	55 805	54 145	54 350	54 264	54 434	54 605	54 775	54 946	55 116	57 333
2.4	Сальдо маятниковой миграции по численности учащихся	9 896	9 685	9 803	9 901	9 932	9 963	9 994	10 025	10 057	10 461
2.5	Работающие граждане, находящиеся за пределами трудоспособного возраста, в том числе:	52 307	50 084	47 472	45 654	45 797	45 941	46 084	46 228	46 371	48 236
2.5.1	подростки моложе трудоспособного возраста	689	1 289	1 121	1 142	1 146	1 149	1 153	1 156	1 160	1 207
2.5.2	пенсионеры старше трудоспособного возраста	51 618	48 795	46 351	44 512	44 652	44 792	44 932	45 071	45 211	47 029

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
3	Распределение трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	855 768	858 449	861 129	863 809	866 490	901 333
3.1	Численность занятых в экономике (без военнослужащих)	632 390	628 676	688 917	743 719	746 056	748 392	750 729	753 066	755 402	785 779
3.2	Численность населения, не занятого в экономике, в том числе:	109 613	117 259	107 196	109 369	109 713	110 056	110 400	110 743	111 087	115 554
3.2.1	учащиеся в трудоспособном возрасте, обучающиеся с отрывом от работы	80 395	82 971	86 291	88 354	88 632	88 909	89 187	89 464	89 742	93 351
3.2.2	численность безработных, зарегистрированных в органах службы занятости	1 716	23 359	10 913	3 401	3 412	3 422	3 433	3 444	3 454	3 593
3.2.3	численность прочих категорий населения в трудоспособном возрасте, не занятых в экономике	27 502	10 929	9 992	17 614	17 669	17 725	17 780	17 835	17 891	18 610

Табл. 3.2. Прогноз численности населения города Краснодара по базовому варианту

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
1.	Численность постоянного населения, в том числе:	1 014 996	1 029 958	1 121 383	1 215 752	1 236 334	1 254 842	1 272 835	1 290 654	1 308 723	1 550 352
1.1.	городское	925 387	940 728	1 024 086	1 109 013	1 127 536	1 144 416	1 160 826	1 177 077	1 193 556	1 413 614
1.2.	сельское	89 609	89 230	97 297	106 739	108 798	110 426	112 009	113 577	115 167	136 738
2.	Численность трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	871 864	886 774	902 687	913 246	923 442	1 084 030
2.1.	Население в трудоспособном возрасте, в том числе:	592 678	605 926	660 371	720 665	740 646	756 083	771 505	782 306	793 258	960 018
2.1.1.	трудоспособное население в трудоспособном возрасте	574 939	587 004	640 364	700 200	719 894	735 471	751 368	762 199	773 490	940 374
2.1.2.	неработающие инвалиды трудоспособного возраста	14 707	15 577	16 356	16 752	16 977	16 807	16 345	16 305	16 220	15 296

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
2.1.3.	неработающие лица трудоспособного возраста, получающие пенсию на льготных условиях	3 032	3 345	3 651	3 713	3 775	3 805	3 792	3 802	3 548	4 348
2.1.4.	мужчин в возрасте от 16 до 60 лет	265 520	271 455	295 846	322 858	331 809	338 725	345 634	350 473	355 380	430 088
2.1.5.	женщин в возрасте от 16 до 55 лет	327 158	334 471	364 525	397 807	408 837	417 358	425 871	431 833	437 878	529 930
2.2.	Иностранные трудовые мигранты	49 056	45 017	44 124	43 069	42 787	42 532	42 408	42 506	42 745	43 314
2.3.	Сальдо маятниковой трудовой миграции	55 805	54 145	54 350	54 264	54 414	54 707	55 321	55 408	55 427	57 446
2.4.	Сальдо маятниковой миграции по численности учащихся	9 896	9 685	9 803	9 901	9 912	9 954	9 978	9 992	10 013	10 610
2.5.	Работающие граждане, находящиеся за пределами трудоспособного возраста, в том числе:	52 307	50 084	47 472	45 654	44 857	44 110	43 612	43 141	41 767	32 287
2.5.1.	подростки моложе трудоспособного возраста	689	1 289	1 121	1 142	1 153	1 145	1 107	1 097	1 047	841
2.5.2.	пенсионеры старше трудоспособного возраста	51 618	48 795	46 351	44 512	43 704	42 965	42 505	42 044	40 720	31 446
3.	Распределение трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	871 864	886 774	902 687	913 246	923 442	1 084 030
3.1.	Численность занятых в экономике (без военнослужащих)	632 390	628 676	688 917	743 719	760 800	772 742	785 451	792 234	799 159	912 948
3.2.	Численность населения, не занятого в экономике, в том числе:	109 613	117 259	107 196	109 369	111 064	114 032	117 236	121 012	124 283	171 082
3.2.1.	учащиеся в трудоспособном возрасте, обучающиеся с отрывом от работы	80 395	82 971	86 291	88 354	90 023	91 744	93 043	93 420	94 633	110 298
3.2.2.	численность безработных, зарегистрированных в органах службы занятости	1 716	23 359	10 913	3 401	3 298	3 172	3 047	2 923	2 800	1 453

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
3.2.3.	численность прочих категорий населения в трудоспособном возрасте, не занятых в экономике	27 502	10 929	9 992	17 614	17 743	19 116	21 146	24 669	26 850	59 331

Табл. 3.3. Прогноз численности населения города Краснодара по оптимистическому варианту

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
1.	Численность постоянного населения, в том числе:	1 014 996	1 029 958	1 121 383	1 215 752	1 273 649	1 331 546	1 389 443	1 447 340	1 505 237	2 200 000
1.1.	городское	925 387	940 728	1 024 086	1 109 013	1 161 827	1 214 641	1 267 454	1 320 268	1 373 082	2 006 847
1.2.	сельское	89 609	89 230	97 297	106 739	111 822	116 905	121 988	127 072	132 155	193 153
2.	Численность трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	893 714	934 340	974 966	1 015 592	1 056 218	1 543 731
2.1.	Население в трудоспособном возрасте, в том числе:	592 678	605 926	660 371	720 665	754 985	789 304	823 624	857 944	892 264	1 304 101
2.1.1.	трудоспособное население в трудоспособном возрасте	574 939	587 004	640 364	700 200	733 545	766 890	800 235	833 581	866 926	1 267 068
2.1.2.	неработающие инвалиды трудоспособного возраста	14 707	15 577	16 356	16 752	17 550	18 348	19 145	19 943	20 741	30 314
2.1.3.	неработающие лица трудоспособного возраста, получающие пенсию на льготных условиях	3 032	3 345	3 651	3 713	3 890	4 067	4 243	4 420	4 597	6 719
2.1.4.	мужчин в возрасте от 16 до 60 лет	265 520	271 455	295 846	322 858	338 233	353 608	368 984	384 359	399 734	584 237
2.1.5.	женщин в возрасте от 16 до 55 лет	327 158	334 471	364 525	397 807	416 752	435 696	454 641	473 585	492 530	719 864
2.2.	Иностранцы трудовые мигранты	49 056	45 017	44 124	43 069	45 120	47 171	49 222	51 273	53 324	77 937
2.3.	Сальдо маятниковой трудовой миграции	55 805	54 145	54 350	54 264	56 848	59 432	62 017	64 601	67 185	98 195
2.4.	Сальдо маятниковой миграции по численности учащихся	9 896	9 685	9 803	9 901	10 373	10 844	11 316	11 787	12 259	17 917

№ п/п	Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
2.5.	Работающие граждане, находящиеся за пределами трудоспособного возраста, в том числе:	52 307	50 084	47 472	45 654	47 828	50 002	52 176	54 351	56 525	82 615
2.5.1.	подростки моложе трудоспособного возраста	689	1 289	1 121	1 142	1 196	1 251	1 305	1 360	1 414	2 067
2.5.2.	пенсионеры старше трудоспособного возраста	51 618	48 795	46 351	44 512	46 632	48 752	50 871	52 991	55 111	80 548
3.	Распределение трудовых ресурсов	742 003	745 935	796 113	853 088	893 714	934 340	974 966	1 015 592	1 056 218	1 543 731
3.1.	Численность занятых в экономике (без военнослужащих)	632 390	628 676	688 917	743 719	779 137	814 554	849 972	885 390	920 807	1 345 819
3.2.	Численность населения, не занятого в экономике, в том числе:	109 613	117 259	107 196	109 369	114 577	119 786	124 994	130 203	135 411	197 912
3.2.1.	учащиеся в трудоспособном возрасте, обучающиеся с отрывом от работы	80 395	82 971	86 291	88 354	92 562	96 769	100 977	105 184	109 392	159 884
3.2.2.	численность безработных, зарегистрированных в органах службы занятости	1 716	23 359	10 913	3 401	3 563	3 725	3 887	4 049	4 211	6 154
3.2.3.	численность прочих категорий населения в трудоспособном возрасте, не занятых в экономике	27 502	10 929	9 992	17 614	18 453	19 292	20 130	20 969	21 808	31 874

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий

Прогноз развития застройки города Краснодара принят в соответствии со следующими документами:

Генплан;

стратегия социально-экономического развития;

муниципальная программа «Комплексное развитие муниципального образования в сфере строительства, архитектуры, развития объектов инженерной, социальной инфраструктуры, дорожного хозяйства», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования город Краснодар от 01.07.2014 № 4301;

муниципальная программа «Расселение аварийного фонда, расположенного на территории муниципального образования город Краснодар», утверждённая постановлением Администрации муниципального образования город Краснодар от 02.10.2017 № 4415.

Необходимо отметить следующее:

на момент разработки настоящей ПКР по совокупности проанализированных сведений базовый вариант прогноза численности населения города Краснодара (1 550 тыс. чел. к 2040 г.) представляется более реалистичным, чем инерционный и оптимистический вариант (1 284 и 2 200 тыс. чел. к 2040 г. соответственно);

наибольший вклад в прогноз развития застройки города Краснодара вносит перечень планируемого строительного фонда в соответствии с Генпланом;

вариант прогноза застройки города Краснодара, опирающийся на инерционный и базовый вариант прогноза численности населения – это перечень планируемого строительного фонда в соответствии с Генпланом, уменьшенный пропорционально в отношении значений численности населения оптимистического варианта прогноза численности населения к 2040 г., инерционного и базового варианта.

Далее в настоящем подразделе представлены сведения планируемого строительного фонда в соответствии с Генпланом (базовый вариант прогноза застройки). Это сделано для представления полного перечня возможного перспективного строительства.

Жилищный фонд

Согласно утверждённому до 2040 г. Генплану, дальнейшее развитие территорий жилой застройки будет сосредоточено главным образом на следующих территориях:

п. Знаменский, п. Новознаменский, п. Сосновый бор;

мкр. Восточно-Кругликовский;

территория, ограниченная ул. Дорожная, ул. 1-го Мая и ул. им. Комарова В.М., ограниченная улицами 1-го Мая и ул. им. Кирилла Россинского;

мкр. за выставочным центром «Экспоград», мкр. Лиговский;

территория, ограниченная ул. ВНИИЗБР и ул. им. Калинина;
 территория вдоль ул. Ближний Западный Обход, вдоль Звёздного пер., территория между п. Колосистый и «Немецкой деревней»;
 территория вдоль ул. Западный Обход, мкр. Казанский;
 мкр. Солнечный;
 мкр. Молодёжный;
 район Ростовского ш. и ул. им. Петра Метальникова;
 мкр. Гидростроителей (территория вдоль ул. Пашковский пережат, ул. Трудовой Славы, ул. Бородинская, ул. им. Невкипелого).

В предыдущем Генплане рассматривался вопрос по перепрофилированию зоны военного аэродрома под жилую застройку. Перенос аэродрома важен с точки зрения развития города в северном направлении, а также с точки зрения звукового загрязнения. Однако на сегодняшний день вопрос выноса аэродрома не решён из-за высоких финансовых затрат. В новом Генплане до 2040 года вопрос перепрофилирования зоны военного аэродрома не рассматривается.

Проектный объём нового жилищного строительства определен, исходя из: прогноза жилищной обеспеченности – 35 м²/чел. в многоквартирных домах и 45 м²/чел. в индивидуальной жилой застройке;

прогнозной численности населения 2 200 тыс. чел.;

намеченных объёмов убыли жилищного фонда, в том числе ветхого и аварийного фонда – 16,3 тыс. м²;

плотности жилищного фонда при малоэтажной многоквартирной застройке – 4 000 м²/га, среднеэтажной жилой застройки – 6 000 м²/га, многоэтажной жилой застройке – 9 000 м²/га;

площади земельного участка индивидуальной жилой застройки – 0,06 га в г. Краснодар и 0,08 га в сельских населённых пунктах города Краснодара.

Проектный объём нового жилищного строительства составляет 35 749,4 тыс. м² и определен исходя из прогноза роста жилищной обеспеченности до 32,1 м²/чел, прогнозной численности населения 2 200 тыс. чел., а также намеченных объёмов убыли жилищного фонда. Среднегодовые объёмы строительства при этом составят порядка 1 787,5 тыс. м², что соответствует современным объёмам ввода в действие жилых домов.

В структуре жилищного фонда города Краснодара преобладает многоэтажный фонд, на долю которого приходится около 50 %. Доля среднеэтажного жилищного фонда составляет 16 %, малоэтажного фонда – 6 %. Доля индивидуального фонда составляет 28 %, что характерно для крупнейших городов Южного Федерального округа.

Расчёт требуемых объёмов нового жилищного строительства до 2040 г. представлен ниже (Табл. 3.4.). Структура существующего и перспективного жилищного фонда приведена ниже (Табл. 3.5.). Динамика жилищного фонда и проектное расселение в разрезе внутригородских и сельских округов представлена ниже (Табл. 3.6.). Динамика жилищного фонда по типам застройки по внутригородским и сельским округам, а также в разрезе населённых пунктов представлена ниже (Табл. 3.7.).

Табл. 3.4. Расчёт требуемых объёмов нового жилищного строительства до 2040 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1.	Численность населения на конец расчётного срока	тыс. чел.	2 200
2.	Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	32,08
3.	Жилищный фонд	млн м ²	70,57
4.	Существующий жилищный фонд	млн м ²	34,99
5.	Убыль жилищного фонда	млн м ²	0,0165
6.	Существующий сохраняемый жилищный фонд	млн м ²	34,93
7.	Объём нового жилищного строительства всего	млн м ²	35,64

Табл. 3.5. Структура существующего и перспективного жилищного фонда,
%

№ п/п	Структура жилищного фонда	Существующий жилищный фонд	Новое строительство	Всего к 2040 г.
1.	Индивидуальное жилищное строительство	27,6	14,0	20,8
2.	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	6,2	11,1	8,6
3.	Среднеэтажная жилая застройка	16,3	27,6	22,0
4.	Многоэтажная жилая застройка	49,9	47,3	48,6

Табл. 3.6. Динамика жилищного фонда и проектное расселение в разрезе внутригородских и сельских округов

№ п/п	Наименование округа	Существующее положение		Проект				
		Жилищный фонд (тыс. м ²)	Население (тыс. чел.)	Убыль жилищного фонда (тыс. м ²)	Сохраняемый фонд (тыс. м ²)	Новое строительство (тыс. м ²)	Жилищный фонд на конец проектного периода (тыс. м ²)	Население (тыс. чел.)
1.	Муниципальное образование г. Краснодар	34 994,24	1 446,40	16,30	34 932,03	35 642,82	70 574,80	2 200,00
1.1.	г. Краснодар	31 555,50	1 301,00	15,70	31 493,80	27 083,48	58 577,29	1 838,64
1.1.1.	Центральный внутригородской округ	3 745,90	253,60	8,90	3 736,92	880,60	4 617,52	167,24
1.1.2.	Западный внутригородской округ	5 394,30	241,90	2,20	5 347,11	355,34	5 702,45	214,75
1.1.3.	Карасунский внутригородской округ	6 485,30	323,80	0,90	6 484,43	8 648,47	15 132,90	496,10
1.1.4.	Прикубанский внутригородской округ	15 929,00	481,60	3,70	15 925,34	17 199,07	33 124,42	960,55
1.2.	Берёзовский сельский округ	480,05	17,70	-	480,16	1 421,37	1 901,51	57,46
1.2.1.	п. Берёзовый	287,50	10,90	-	287,44	822,51	1 109,94	34,00
1.2.2.	х. Восточный	3,30	0,10	-	3,34	35,12	38,46	0,88
1.2.3.	п. Колосистый	48,07	2,10	-	48,11	6,22	54,33	2,13
1.2.4.	п. Краснолит	12,56	0,40	-	12,58	18,86	31,44	0,78
1.2.5.	х. Копанской	53,24	1,40	-	53,28	198,95	252,23	5,95
1.2.6.	х. Новый	3,10	0,10	-	3,11	0,62	3,73	0,10
1.2.7.	п. отделения № 2 СКЗНИИСиВ	55,26	2,20	-	55,27	337,15	392,41	13,00
1.2.8.	п. отделения № 3 ОПХ КНИИСХ	0,25	-	-	0,25	-	0,25	0,01
1.2.9.	п. отделения № 3 СКЗНИИСиВ	15,37	0,50	-	15,38	1,66	17,04	0,56
1.2.10.	х. Черников	1,40	-	-	1,40	0,28	1,68	0,05
1.3.	Елизаветинский сельский округ	736,52	32,90	-	736,45	664,98	1 401,43	44,30
1.3.1.	п. Белозёрный	95,62	4,70	-	95,59	4,39	99,98	4,71
1.3.2.	ст-ца Елизаветинская	640,90	28,20	-	640,86	660,59	1 301,45	39,59
1.4.	Калининский сельский округ	1 183,62	50,70	-	1 183,56	1 866,58	3 050,15	92,49
1.4.1.	п. Дружелюбный	2,80	0,10	-	2,76	751,58	754,34	19,25
1.4.2.	п. Индустриальный	159,86	6,40	-	159,93	322,77	482,70	12,76
1.4.3.	п. Краснодарский	227,68	9,00	-	227,67	41,18	268,86	9,14
1.4.4.	п. Лазурный	78,10	2,60	-	78,08	160,73	238,81	6,25
1.4.5.	х. Октябрьский	22,00	0,70	-	21,97	99,55	121,52	2,84
1.4.6.	п. Плодородный	36,40	1,50	-	36,36	9,26	45,62	1,53
1.4.7.	п. Победитель	11,90	0,40	-	11,95	378,67	390,62	10,11
1.4.8.	п. Российский	644,88	30,00	-	644,84	102,84	747,68	30,61
1.5.	Пашковский сельский округ	582,98	30,20	0,60	582,42	2 918,20	3 500,61	108,02

№ п/п	Наименование округа	Существующее положение		Проект				
		Жилищный фонд (тыс. м²)	Население (тыс. чел.)	Убыль жилищного фонда (тыс. м²)	Сохраняемый фонд (тыс. м²)	Новое строительство (тыс. м²)	Жилищный фонд на конец проектного периода (тыс. м²)	Население (тыс. чел.)
1.5.1.	п. Зеленопольский	6,45	0,40	-	6,46	9,21	15,67	0,40
1.5.2.	п. Знаменский	174,00	7,80	-	173,96	342,94	516,90	15,68
1.5.3.	п. Лорис	73,16	4,40	-	73,16	14,89	88,05	4,40
1.5.4.	х. Ленина	299,60	16,20	0,60	299,02	117,07	416,08	16,82
1.5.5.	п. отделения № 4 совхоза «Пашковский»	2,20	0,20	-	2,20	2,17	4,37	0,20
1.5.6.	п. Пригородный	27,57	1,20	-	27,62	2 431,92	2 459,54	70,52
1.6.	Старокорсунский сельский округ	455,57	13,80	-	455,64	1 688,21	2 143,86	59,09
1.6.1.	п. Дорожный	10,67	0,30	-	10,70	1,00	11,70	0,34
1.6.2.	п. Разъезд	3,20	0,10	-	3,25	1,79	5,04	0,13
1.6.3.	ст-ца Старокорсунская	441,70	13,40	-	441,69	1 685,42	2 127,12	58,62

Табл. 3.7. Динамика жилищного фонда по типам застройки по внутригородским и сельским округам, а также в разрезе населённых пунктов

№ п/п	Наименование округа	Индивидуальный жилищный фонд (тыс. м²)			Малозэтажный жилищный фонд (тыс. м²)			Среднеэтажный жилищный фонд (тыс. м²)			Многоэтажный жилищный фонд (тыс. м²)			Жилищный фонд ВСЕГО (тыс. м²)		
		сохраняемый	новое строительство	ВСЕГО	сохраняемый	новое строительство	ВСЕГО	сохраняемый	новое строительство	ВСЕГО	сохраняемый	новое строительство	ВСЕГО	сохраняемый	новое строительство	ВСЕГО
1.	г. Краснодар	9 665,42	4 992,63	14 658,05	2 139,11	3 960,38	6 099,49	5 688,73	9 817,81	15 506,54	17 438,77	16 872,00	34 310,77	34 932,03	35 642,82	70 574,85
1.1.	г. Краснодар	7 343,46	2 910,48	10 253,94	1 689,20	2 134,90	3 824,10	5 068,36	6 697,90	11 766,26	17 392,79	15 340,20	32 732,99	31 493,81	27 083,48	58 577,29
1.1.1.	Центральный внутригородской округ	871,30	175,30	1 046,60	448,44	3,70	452,14	894,59	10,40	904,99	1 522,59	691,20	2 213,79	3 736,92	880,60	4 617,52
1.1.2.	Западный внутригородской округ	792,70	158,54	951,24	368,23	-	368,23	626,20	-	626,20	3 559,98	196,80	3 756,78	5 347,11	355,34	5 702,45
1.1.3.	Карасунский внутригородской округ	1 272,73	574,17	1 846,90	221,79	471,10	692,89	945,69	2 065,50	3 011,19	4 044,22	5 537,70	9 581,92	6 484,43	8 648,47	15 132,90
1.1.4.	Прикубанский внутригородской округ	4 406,73	2 002,47	6 409,20	650,74	1 660,10	2 310,84	2 601,88	4 622,00	7 223,88	8 266,00	8 914,50	17 180,50	15 925,35	17 199,07	33 124,42
1.2.	Берёзовский сельский округ	205,82	326,75	532,57	58,05	453,10	511,15	190,47	387,72	578,19	25,80	253,80	279,60	480,14	1 421,37	1 901,51
1.2.1.	п. Берёзовый	57,68	53,39	111,07	20,55	453,10	473,65	183,40	62,22	245,62	25,80	253,80	279,60	287,43	822,51	1 109,94
1.2.2.	х. Восточный	3,34	35,12	38,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,34	35,12	38,46
1.2.3.	п. Колосистый	20,72	6,22	26,94	20,32	-	20,32	7,07	-	7,07	-	-	-	48,11	6,22	54,33
1.2.4.	п. Краснолит	12,42	18,86	31,28	0,16	-	0,16	-	-	-	-	-	-	12,58	18,86	31,44
1.2.5.	х. Копанской	52,24	198,95	251,19	1,04	-	1,04	-	-	-	-	-	-	53,28	198,95	252,23
1.2.6.	х. Новый	3,11	0,62	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,11	0,62	3,73
1.2.7.	п. отделения № 2 СКЗНИИСиВ	46,60	11,65	58,25	8,66	-	8,66	-	325,50	325,50	-	-	-	55,26	337,15	392,41
1.2.8.	п. отделения № 3 ОПХ КНИИСХ	-	-	-	0,25	-	0,25	-	-	-	-	-	-	0,25	-	0,25
1.2.9.	п. отделения № 3 СКЗНИИСиВ	8,31	1,66	9,97	7,07	-	7,07	-	-	-	-	-	-	15,38	1,66	17,04
1.2.10.	х. Черников	1,40	0,28	1,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,40	0,28	1,68
1.3.	Елизаветинский сельский округ	652,17	130,43	782,60	9,97	534,55	544,52	74,31	-	74,31	-	-	-	736,45	664,98	1 401,43
1.3.1.	п. Белозёрный	21,97	4,39	26,36	1,31	-	1,31	72,31	-	72,31	-	-	-	95,59	4,39	99,98
1.3.2.	ст-ца Елизаветинская	630,20	126,04	756,24	8,66	534,55	543,21	2,00	-	2,00	-	-	-	640,86	660,59	1 301,45
1.4.	Калининский сельский округ	723,92	1 131,30	1 855,22	190,82	636,46	827,28	248,65	98,82	347,47	20,18	-	20,18	1 183,57	1 866,58	3 050,15
1.4.1.	п. Дружелюбный	2,76	362,34	365,10	-	389,24	389,24	-	-	-	-	-	-	2,76	751,58	754,34
1.4.2.	п. Индустриальный	124,44	226,39	350,83	10,16	-	10,16	25,33	96,38	121,71	-	-	-	159,93	322,77	482,70
1.4.3.	п. Краснодарский	205,90	41,18	247,08	11,55	-	11,55	10,23	-	10,23	-	-	-	227,68	41,18	268,86
1.4.4.	п. Лазурный	59,78	123,89	183,67	18,30	36,84	55,14	-	-	-	-	-	-	78,08	160,73	238,81
1.4.5.	х. Октябрьский	21,97	99,55	121,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,97	99,55	121,52
1.4.6.	п. Плодородный	23,16	9,26	32,42	13,20	-	13,20	-	-	-	-	-	-	36,36	9,26	45,62
1.4.7.	п. Победитель	10,31	169,11	179,42	1,64	209,56	211,20	-	-	-	-	-	-	11,95	378,67	390,62
1.4.8.	п. Российский	275,60	99,58	375,18	135,97	0,82	136,79	213,09	2,44	215,53	20,18	-	20,18	644,84	102,84	747,68
1.5.	Пашковский сельский округ	286,13	149,51	435,64	189,34	9,00	198,34	106,94	2 469,89	2 576,83	-	289,80	289,80	582,41	2 918,20	3 500,61
1.5.1.	п. Зеленопольский	6,21	9,21	15,42	0,25	-	0,25	-	-	-	-	-	-	6,46	9,21	15,67
1.5.2.	п. Знаменский	84,14	18,52	102,66	89,82	9,00	98,82	-	25,62	25,62	-	289,80	289,80	173,96	342,94	516,90
1.5.3.	п. Лорис	29,80	14,89	44,69	6,87	-	6,87	36,49	-	36,49	-	-	-	73,16	14,89	88,05
1.5.4.	х. Ленина	158,43	103,65	262,08	70,13	-	70,13	70,45	13,42	83,87	-	-	-	299,01	117,07	416,08
1.5.5.	п. отделения № 4 совхоза «Пашковский»	2,20	2,17	4,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,20	2,17	4,37
1.5.6.	п. Пригородный	5,35	1,07	6,42	22,27	-	22,27	-	2 430,85	2 430,85	-	-	-	27,62	2 431,92	2 459,54
1.6.	Старокорсунский сельский округ	453,92	344,16	798,08	1,73	192,37	194,10	-	163,48	163,48	-	988,20	988,20	455,65	1 688,21	2 143,86
1.6.1.	п. Дорожный	10,03	1,00	11,03	0,67	-	0,67	-	-	-	-	-	-	10,70	1,00	11,70
1.6.2.	п. Разъезд	3,25	1,79	5,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,25	1,79	5,04
1.6.3.	ст-ца Старокорсунская	440,64	341,37	782,01	1,06	192,37	193,43	-	163,48	163,48	-	988,20	988,20	441,70	1 685,42	2 127,12

Строительный фонд общественно-делового назначения

Современная обеспеченность населения города Краснодара характеризуется значительной нехваткой объектов социальной инфраструктуры, а также острым дефицитом свободных территорий для их размещения особенно в застроенной части г. Краснодар.

Для решения проблемы обеспеченности населения объектами социальной инфраструктуры в застроенной части города Генпланом предлагается создание кварталов целевого использования социально значимыми объектами. Наполняемость кварталов социально значимых объектов может быть различной и определяется потребностью в том или ином виде объектов и возможностями территории.

Размещение кластеров социально значимых объектов оптимизирует использование территории и экономит ресурсы на обслуживание данных объектов. Определение в Генплане функциональной зоны специализированной общественной застройки закрепляет возможность размещения в них исключительно профильных социальных объектов, ускоряет решение социальных задач и создаёт комфортные условия проживания населения.

В застроенной части города такие кластеры будут создаваться на территориях гаражей боксового типа, коммунально-складских территориях, неэффективно или малоэффективно используемых территориях предприятий.

Характеристика кластеров социально значимых объектов представлена в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Схемами территориального планирования Российской Федерации и государственными программами Российской Федерации в отношении развития образования, здравоохранения, культуры, а также физической культуры и спорта строительство и реконструкция объектов федерального значения на территории города Краснодара не предусмотрены.

Согласно письму Министерства спорта Российской Федерации в адрес администрации города Краснодара (№ исх. 07-6-07/8698 от 23.08.2019) на территории муниципального образования предусмотрены мероприятия по размещению объектов физической культуры и спорта федерального значения. Сведения об этих объектах представлены в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены общеобразовательные организации регионального значения, размещение которых предусмотрено документами территориального планирования, а также государственными программами Краснодарского края. Сведения об этих объектах представлены в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены организации, реализующие программы профессионального образования, предусмотренные для размещения схемой территориального планирования Краснодарского края. Помимо этого, в составе Генплана разработаны предложения по размещению таких организаций на территории города Краснодара. Перечень предусмотренных для размещения организаций, реализу-

ющих программы профессионального образования, приводится в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены объекты здравоохранения, предусмотренные для размещения следующими документами:

схема территориального планирования Краснодарского края;

государственная программа Краснодарского края «Развитие здравоохранения», утверждённая постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 12.10.2015 № 966 (с изменениями и дополнениями);

данные, предоставленные Министерством здравоохранения Краснодарского края;

утверждённые проекты планировок территорий, разработанные на территорию города Краснодара;

предложения администрации города Краснодара;

предложения администраций внутригородских и сельских округов;

предложения представителей общественных организаций.

Учитывая социальную значимость объектов здравоохранения Генпланом также предусмотрено размещение объектов здравоохранения на территории муниципального образования, исходя из уровня нормативной потребности и территориальной доступности таких объектов.

Перечень лечебно-профилактических медицинских организаций, оказывающих медицинскую помощь в стационарных условиях (далее – стационары), учитываемых и предусмотренных для размещения Генпланом, представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Перечень амбулаторно-поликлинических учреждений, учитываемых и предусмотренных для размещения Генпланом, представлен в Приложении 1 к разделу 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающих материалов».

Перечень планируемых для размещения медицинских организаций, оказывающих скорую медицинскую помощь, их структурные подразделения (далее – станции скорой помощи), приводится в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены объекты социального обслуживания регионального значения, предусмотренные для размещения на территории города Краснодара согласно перечню, предоставленному Министерством труда и социального развития Краснодарского края. Перечень объектов социального обслуживания, предусмотренных для размещения на территории города Краснодара, представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены объекты культуры и искусства регионального значения, размещение которых на территории города Краснодара предусмотрено утверждёнными документами территориального планирования, государственными программами Краснодарского края и предложениями министерств и ведомств Краснодарского края. Перечень указанных объектов представлен в разделе 1

«Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Генпланом учтены учреждения физической культуры и массового спорта регионального значения, размещение которых на территории муниципального образования город Краснодар предусмотрено утверждёнными документами территориального планирования, государственными программами, предложениями министерств и ведомств Краснодарского края. Перечень указанных объектов представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.1.3. Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики с их обоснованием

Прогноз развития промышленности города Краснодара сформирован с учётом перспективных данных из Генплана и Стратегии социально-экономического развития муниципального образования.

Промышленность города Краснодара разделена на два типа отраслей: традиционные и инновационные отрасли. К традиционным отраслям относятся лёгкая промышленность, пищевое производство, металлургическое производство и производство строительных материалов. К инновационным отраслям относятся информационно-коммуникационные технологии, фармацевтика и медицинское оборудование, агро- и биотехнологии, нанотехнологии, робототехника, 3D-прототипирование и моделирование.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития основными двигателями развития промышленности на территории города Краснодара предполагаются инновационные отрасли. Однако традиционным отраслям также уделяется внимание в рамках реализации проектов по созданию индустриальных парков на территории муниципального образования. Приоритетными отраслями в данном направлении предполагаются лёгкая и пищевая промышленность. Развитие химической промышленности на территории города Краснодара не является целесообразным в связи с потенциальной угрозой ухудшения экологической ситуации в существующих условиях неблагоприятной экологической обстановки в городе.

Определение приоритетных направлений в промышленности формируется на основе заинтересованности муниципального образования в конечных продуктах производства. Формирование муниципальным образованием позиции в отношении отдельных отраслей промышленности подразумевает:

использование преференций для отраслей с повышенным приоритетом (агротехнологии, биотехнологии, ИТ и т.д.);

общие административные процедуры, не предполагающие получения льгот, преференций или создания барьеров, для отраслей промышленности, не являющихся приоритетными или нежелательными для города;

использование барьеров для отраслей, в развитии которых город не заинтересован (например, индустрии, негативно влияющие на экологическую обстановку).

Примерами преференций, предоставляемых приоритетным отраслям промышленности, являются:

льготы по уплате местных налогов, инвестиционные налоговые кредиты (льготные ставки земельного налога или освобождения от его уплаты);

льготные условия предоставления объектов, находящихся в муниципальной собственности (льготные ставки арендной платы, передача объектов в безвозмездное пользование).

Повышение эффективности реализации инвестиционных проектов планируется за счёт внедрения и дальнейшего совершенствования системы проектного управления, предполагающей формирование проектной команды, занимающейся работой с инвесторами.

Повышение вклада промышленности как индустрии с высокой добавленной стоимостью в экономику города планируется за счёт развития современных высокотехнологичных индустрий. Основными способами достижения этой цели являются:

создание инфраструктуры для размещения производств потенциальных инвесторов как предприятий из современных высокотехнологичных индустрий, так и из существующих производственных комплексов, представленных в городе Краснодаре;

создание благоприятных условий для привлечения и реализации новых инвестиционных проектов путём повышения эффективности коммуникации и сопровождения работы с инвесторами, потенциально заинтересованными в размещении производства в городе Краснодаре.

Основными индикаторами прогресса в достижении этих целей являются:

Объём отгруженной продукции промышленности;

Объём отгруженной продукции промышленности по крупным и средним предприятиям, в том числе:

объём отгруженной продукции обрабатывающих производств;

объём отгруженной продукции в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха;

объём отгруженной продукции в сфере водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений.

Площадь индустриальных парков, занятая резидентами.

Флагманскими проектами развития промышленности являются создание индустриальных парков на территории города Краснодара и формирование и развитие Краснодарского транспортного узла Южного экспортно-импортного хаба.

Направления развития в сфере промышленности города Краснодара в соответствии со Стратегией социально-экономического развития представлены ниже (Табл. 3.8.), интегральные показатели в промышленности ниже (Табл. 3.9.).

Табл. 3.8. Направления развития в сфере промышленности города Краснодара

№ п/п	Направление развития	Сфера деятельности
1.	Направление развития № 1. Создание благоприятных условий для осуществления инвестиционной деятельности	Промышленность
2.	Направление развития № 2. Модернизация и популяризация единого инвестиционного портала города	Промышленность
3.	Направление развития № 3. Аудит использования земельных участков	Промышленность
4.	Направление развития № 4. Формирование портфеля конкурентоспособных кластеров умной экономики	Промышленность
5.	Направление развития № 5. Создание новых учебных заведений дополнительного образования, в том числе территориальных сетей развития, центров увлечений и центров бизнес-компетенций	Социальная сфера и человеческий капитал (образование)
6.	Направление развития № 6. Создание условий для возникновения и поддержки сообществ на основе коворкингов и бизнес-инкубаторов, в том числе развитие «мягкой» инновационной инфраструктуры	Креативные индустрии
7.	Направление развития № 7. Формирование инновационной культуры у населения	Креативные индустрии
8.	Направление развития № 8. Формирование системы финансирования проектов на всех стадиях инновационного процесса с преобладанием частных вложений	Креативные индустрии
9.	Направление развития № 9. Обеспечение узнаваемости и продвижение на внутренних и внешних рынках производимых инноваций по приоритетным отраслям предпринимательства	Креативные индустрии
10.	Направление развития № 10. Синхронизация системы образования и городских отраслевых комплексов и создание условий для развития инновационной системы в городе	Социальная сфера и человеческий капитал (образование)
11.	Направление развития № 11. Использование и дальнейшее развитие системы проектного управления	Городское управление

Табл. 3.9. Интегральные показатели в промышленности города Краснодара

№ п/п	Показатель	Сценарии	Един. изм.	2018 г.	2022 г.	2025 г.	2030 г.	2040 г. (оценочно)
1.	Объём отгруженной продукции промышленности	Инерционный	млрд руб. и %	265,0	116,8%	142,4%	186,2%	273,8%
		Базовый			119,7%	149,6%	201,7%	305,9%
		Оптимистический			125,2%	159,7%	224,1%	352,9%
2.	Объём отгруженной продукции промышленности по крупным и средним предприятиям	Инерционный	млрд руб. и %	176,9	116,4%	140,6%	183,9%	270,5%
		Базовый			119,3%	147,7%	198,9%	301,3%
		Оптимистический			124,8%	157,7%	220,6%	346,4%
3.	Объём отгруженной продукции обрабатывающих производств	Инерционный	млрд руб. и %	85,3	112,0%	141,3%	190,1%	287,7%
		Базовый			114,9%	147,4%	205,0%	320,2%
		Оптимистический			121,9%	159,4%	230,9%	373,9%
4.	Объём отгруженной продукции в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	Инерционный	млрд руб. и %	83,5	120,0%	141,3%	176,3%	246,3%
		Базовый			122,9%	147,2%	190,8%	278,0%
		Оптимистический			127,1%	155,6%	208,3%	313,7%
5.	Объём отгруженной продукции в сфере водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	Инерционный	млрд руб. и %	7,6	118,3%	140,2%	190,3%	290,5%
		Базовый			123,2%	150,0%	211,0%	333,0%
		Оптимистический			126,0%	156,1%	233,7%	388,9%
6.		Инерционный	га	78,6	90,6%	219,0%	226,7%	242,1%

№ п/п	Показатель	Сценарии	Един. изм.	2018 г.	2022 г.	2025 г.	2030 г.	2040 г. (оценочно)
	Площадь промышленных парков, занятая резидентами	Базовый			100,7%	243,3%	251,9%	269,1%
		Оптимистический			110,8%	267,6%	277,1%	296,1%

Подраздел III.II. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов произведён на основании прогнозной численности населения, прогноза удельных показателей расходов каждого коммунального ресурса и перспективных показателей развития города Краснодара.

Прогноз спроса разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. Прогноз осуществлён в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединённой нагрузки.

Прогноз спроса на коммунальные услуги сформирован с учётом характеристик развития систем инженерно-технического обеспечения территорий перспективной застройки.

3.2.1. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения

Перспективные показатели спроса на период до 2040 г. в системе централизованного теплоснабжения города Краснодара определены с учётом Генплана, утверждённой Схемы теплоснабжения города Краснодара до 2040 г. (далее – схема теплоснабжения), Стратегии социально-экономического развития и статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы теплоснабжения города.

Перспективные показатели спроса в системе теплоснабжения в соответствии с приоритетным вариантом схемы теплоснабжения представлены в Табл. 3.10. и Табл. 3.11.

Табл. 3.10. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения города Краснодара с разделением по ТСО

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. (второй этап)
Краснодарская ТЭЦ ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»							
1.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	647,47	647,47	689,55	702,92	705,97	741,50
2.	отопление и вентиляция	438,00	438,00	471,16	481,57	483,95	510,76
3.	горячее водоснабжение	114,67	114,67	120,29	123,13	123,79	132,38
4.	пар	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64
5.	потери	62,16	62,16	65,46	65,58	65,59	65,72
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	1 208,60	1 215,25	1 320,87	1 361,62	1 371,00	1 485,26
ТЭС филиала «КВЭП» АО «РАМО-М»							
7.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84
8.	отопление и вентиляция	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
9.	горячее водоснабжение	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
10.	пар	-	-	-	-	-	-
11.	потери	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	51,97	51,97	51,97	51,97	51,97	51,97
ТЭЦ ОАО «МЖК «Краснодарский»							
13.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	47,63	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02
14.	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-
15.	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-
16.	пар	47,63	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02
17.	потери	-	-	-	-	-	-
18.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	70,50	71,68	71,68	71,68	71,68	71,68
АО «Краснодартеплосеть»							
19.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	530,65	550,23	577,44	589,40	602,27	923,28
20.	отопление и вентиляция	406,65	420,23	435,24	443,97	452,54	689,33
21.	горячее водоснабжение	97,01	101,59	105,48	108,02	110,25	184,03
22.	пар	-	-	-	-	-	-
23.	потери	26,99	28,41	36,72	37,41	39,48	49,92
24.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	1 017,11	1 049,24	1 113,11	1 147,32	1 179,43	2 137,66
ООО «Краснодартеплоэнерго»							
25.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	1 052,14	1 086,76	1 127,72	1 191,15	1 245,81	1 640,96
26.	отопление и вентиляция	857,08	886,67	920,99	973,48	1 018,89	1 331,86
27.	горячее водоснабжение	103,77	108,02	115,55	126,31	135,44	215,62

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. (второй этап)
28.	пар	-	-	-	-	-	-
29.	потери	91,29	92,07	91,18	91,36	91,48	93,48
30.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	2 192,91	2 281,19	2 397,88	2 571,02	2 719,30	3 873,93
ООО «ЮТЭП»							
31.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
32.	отопление и вентиляция	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
33.	горячее водоснабжение	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
34.	пар	-	-	-	-	-	-
35.	потери	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
36.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
Прочие теплоснабжающие организации							
37.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	164,72	164,72	164,72	164,72	164,72	164,72
38.	отопление и вентиляция	131,91	131,91	131,91	131,91	131,91	131,91
39.	горячее водоснабжение	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81
40.	пар	-	-	-	-	-	-
41.	потери	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
42.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	340,03	340,03	340,03	340,03	340,03	340,03
43.	ИТОГО по городу Краснодару						
44.	Присоединённая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе:	2 951,56	3 068,93	3 236,58	3 372,01	3 499,86	4 533,26
45.	отопление и вентиляция	2 175,49	2 267,56	2 394,21	2 501,70	2 602,37	3 390,24
46.	горячее водоснабжение	472,22	494,08	523,63	550,09	574,42	805,96
47.	пар	80,27	80,66	80,66	80,66	80,66	80,66
48.	потери	223,58	226,63	238,08	239,56	242,41	256,40
49.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	4 898,91	5 027,15	5 313,33	5 561,43	5 751,20	7 978,32

Табл. 3.11. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения города Краснодара с разделением по типам потребителей

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 г.
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	30871,57	32843,55	36662,44	39818,90	42052,39	64375,60
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	10383,01	10953,38	11742,82	12419,45	12850,32	15296,73
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2 951,56	3 068,93	3 236,58	3 372,01	3 499,86	4 533,26
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2135,53	2203,37	2334,74	2443,32	2520,15	3187,62
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1712,85	1768,06	1874,99	1963,37	2025,91	2568,36

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 г.
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	422,69	435,31	459,75	479,95	494,24	619,25
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	722,94	760,36	812,14	856,53	884,79	1024,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	596,47	631,66	680,37	722,12	748,70	879,59
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	126,47	128,69	131,77	134,41	136,09	144,41
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4661,48	4930,80	5408,16	5806,10	6080,96	8223,13
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3453,77	3643,08	4009,70	4312,72	4527,13	6370,13
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2772,66	2871,26	3062,21	3220,03	3331,70	4291,60
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	681,11	771,82	947,49	1092,69	1195,43	2078,53
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1207,70	1287,72	1398,47	1493,39	1553,83	1852,99
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	999,88	1062,62	1149,46	1223,88	1271,28	1506,14
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	207,83	225,10	249,01	269,50	282,55	346,86
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	2458	2458	2458	2458	2458	2458
8.	Удельное приведённое потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000046	0,000045	0,000044	0,000044	0,000044	0,000040
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10.	Удельное приведённое потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000047	0,000048	0,000048	0,000049	0,000049	0,000049
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,32	0,31	0,30	0,30	0,30	0,25
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	313,34	302,51	295,00	295,56	290,79	258,97
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,18	2,16	2,22	2,24	2,23	1,95
15.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	84,63	85,35	86,26	87,65	88,12	92,34

3.2.2. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения

Перспективные показатели спроса на период до 2040 г. в системе централизованного водоснабжения города Краснодара определены с учётом Генплана, Стратегии социально-экономического развития и статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоснабжения города.

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в соответствии с приоритетным вариантом ПКР представлены ниже (Табл. 3.12.).

3.2.3. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоотведения

Перспективные показатели спроса на период до 2040 г. в системе централизованного водоотведения города Краснодара определены с учётом Генплана, Стратегии социально-экономического развития и статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоотведения города.

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения в соответствии с приоритетным вариантом представлены ниже (Табл. 3.13.).

3.2.4. Перспективные показатели спроса в сфере электроснабжения

Перспективные показатели спроса на период до 2040 г. в системе централизованного электроснабжения города Краснодара определены с учётом Генплана, Стратегии социально-экономического развития и статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы электроснабжения города.

Перспективные показатели спроса в системе электроснабжения в соответствии с приоритетным вариантом развития системы электроснабжения представлены ниже (Табл. 3.14.).

Табл. 3.12. Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения города Краснодара, тыс. м³/год

№ п/п	Наименование	Единица измерения.	Год реализации																		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1.	Объём воды из источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м ³	110 806	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	145 286	152 308	159 329	166 351	173 373	180 394	187 416	194 438	201 459	208 481	215 502	222 524	229 546
2.	из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	из подземных источников	тыс. м ³	110 806	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	145 286	152 308	159 329	166 351	173 373	180 394	187 416	194 438	201 459	208 481	215 502	222 524	229 546
4.	Объём воды, прошедшей водоподготовку	тыс. м ³	83 571	86 040	88 431	90 822	95 734	100 647	105 559	110 471	115 384	120 296	125 209	130 121	135 033	139 946	144 858	149 771	154 683	159 595	164 508
5.	Объём технической воды, поданной в сеть	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объём питьевой воды, поданной в сеть	тыс. м ³	111 805	115 955	120 027	124 099	130 691	137 285	143 878	150 471	157 064	163 657	170 251	176 844	183 437	190 030	196 623	203 217	209 810	216 403	222 996
7.	Транспортировка питьевой воды	тыс. м ³	111 805	115 955	120 027	124 099	130 691	137 285	143 878	150 471	157 064	163 657	170 251	176 844	183 437	190 030	196 623	203 217	209 810	216 403	222 996
8.	Объём воды, поступившей в сеть, в т.ч.:	тыс. м ³	111 805	115 955	120 027	124 099	130 691	137 285	143 878	150 471	157 064	163 657	170 251	176 844	183 437	190 030	196 623	203 217	209 810	216 403	222 996
9.	из собственных источников	тыс. м ³	103 320	107 444	111 489	115 535	122 102	128 669	135 237	141 804	148 371	154 938	161 505	168 073	174 640	181 207	187 774	194 342	200 909	207 476	214 043
10.	от других операторов	тыс. м ³	8 485	8 511	8 537	8 563	8 589	8 615	8 641	8 667	8 693	8 719	8 745	8 771	8 797	8 823	8 849	8 875	8 901	8 927	8 953
11.	Потери воды	тыс. м ³	25 124	27 608	28 560	31 942	33 801	35 673	37 559	38 534	40 406	42 291	44 189	45 014	46 899	48 796	50 707	51 382	53 279	55 190	57 114
12.	Потери воды	%	22,47	23,81	23,79	25,74	25,86	25,98	26,10	25,61	25,73	25,84	25,96	25,45	25,57	25,68	25,79	25,28	25,39	25,50	25,61
13.	Потребление на собственные нужды	тыс. м ³	7 486	7 885	8 286	8 686	9 141	9 595	10 049	10 504	10 958	11 413	11 867	12 322	12 776	13 230	13 685	14 139	14 594	15 048	15 503
14.	Объём воды, отпущенной из сети	тыс. м ³	86 681	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	106 319	111 937	116 658	121 366	126 061	131 830	136 539	141 234	145 916	151 835	156 531	161 213	165 883
15.	Транспортировка технической воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Отпуск питьевой воды	тыс. м ³	86 681	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	106 319	111 937	116 658	121 366	126 061	131 830	136 539	141 234	145 916	151 835	156 531	161 213	165 883
17.	Отпуск питьевой воды собственным абонентам, в т.ч.:	тыс. м ³	86 681	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	106 319	111 937	116 658	121 366	126 061	131 830	136 539	141 234	145 916	151 835	156 531	161 213	165 883
18.	население	тыс. м ³	60 477	61 483	63 578	63 858	67 166	70 466	73 758	77 733	81 041	84 340	87 632	91 729	95 035	98 334	101 625	105 844	109 149	112 448	115 738
19.	бюджет	тыс. м ³	3 989	4 014	4 131	4 096	4 315	4 535	4 754	5 031	5 253	5 474	5 696	5 985	6 209	6 432	6 656	6 958	7 183	7 409	7 635
20.	коммерческие	тыс. м ³	22 215	22 850	23 758	24 203	25 410	26 611	27 807	29 172	30 365	31 552	32 734	34 116	35 294	36 468	37 635	39 034	40 198	41 357	42 510

Табл. 3.13. Перспективные показатели спроса в системе водоотведения города Краснодара

№ п/п	Показатель	Прогнозные показатели																		
		Факт	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.
1.	Технологическая зона централизованного ВО № 1 (ОСК-1 и ОСК-2 ООО «Краснодар Водоканал»)																			
2.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	72 597	72 842	74 859	73 956	77 956	81 957	85 957	91 074	95 124	99 174	103 224	108 588	112 688	116 788	120 888	126 498	130 647	134 796	138 945
3.	Неучтённый приток сточных вод, в т. ч.:	15 089	15 140	15 559	15 372	16 203	17 034	17 866	18 929	19 771	20 613	21 455	22 570	23 422	24 274	25 126	26 292	27 154	28 017	28 879
4.	организованный приток	922	925	951	939	990	1 041	1 092	1 157	1 208	1 260	1 311	1 379	1 431	1 483	1 535	1 607	1 659	1 712	1 765
5.	неорганизованный приток	14 167	14 215	14 608	14 432	15 213	15 994	16 774	17 773	18 563	19 353	20 144	21 190	21 991	22 791	23 591	24 685	25 495	26 305	27 115
6.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	87 686	87 982	90 418	89 328	94 159	98 991	103 823	110 003	114 895	119 787	124 679	131 157	136 109	141 061	146 014	152 790	157 801	162 813	167 825
7.	Технологическая зона централизованного ВО № 2 (ОСК МУП ВКХ «Водоканал»)																			
8.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	203	211	235	259	283	307	331	355	379	403	427	451	475	500	524	548	572	596	620
9.	Приток неорганизованного стока	36	38	42	46	51	55	59	64	68	72	77	81	85	90	94	98	102	107	111
10.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	239	249	277	305	334	362	391	419	447	476	504	532	561	589	617	646	674	702	731
11.	Технологическая зона централизованного ВО № 3 (ОСК МУП совхоз «Прогресс»)-ликвидация																			
12.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	101	118	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Приток неорганизованного стока	43	43	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	144	161	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Технологическая зона централизованного ВО № 4 (ОСК ГБУЗ СПБ № 7 МЗ КК)																			
16.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	90	92	93	96	98	101	103	106	109	111	114	117	119	122	124	127	129	132	135
17.	Приток неорганизованного стока	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
18.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	129	130	132	134	137	139	142	145	147	150	153	155	158	160	163	166	168	171	173
19.	Технологическая зона централизованного ВО № 5 (ОСК ОАО «Краснодарское»)																			
20.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	77	79	82	84	86	88	90	92	94	96	98	100	103	105	107	109	111	113	115
21.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	110	113	115	117	119	121	123	125	127	129	131	134	136	138	140	142	144	146	148
22.	Технологическая зона централизованного ВО № 6 (ОСК ФГБОУ ВПО Кубанский ГАУ)-ликвидация																			

№ п/п	Показатель	Факт	Прогнозные показатели																	
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
23.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	75	93	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.	Приток неорганизованного стока	32	32	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	107	125	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26.	Технологическая зона централизованного ВО проектируемые КОС (х. Новый, х. Октябрьский, п. Лазурный, ст-ца Старокорсунская, п. Индустриальный, мкр. Восточно-Кругликовский)																			
27.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	0	0	0	465	930	1 396	1 861	2 326	2 791	3 257	3 722	4 187	4 652	5 117	5 583	6 048	6 513	6 978	7 443
28.	Приток неорганизованного стока	0	0	0	95	191	286	381	476	572	667	762	858	953	1 048	1 143	1 239	1 334	1 429	1 525
29.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	0	0	0	561	1 121	1 682	2 242	2 803	3 363	3 924	4 484	5 045	5 605	6 166	6 726	7 287	7 847	8 408	8 968
30.	Суммарно по технологическим зонам № 1-6 и проектируемых КОС																			
31.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	73 143	73 434	75 513	74 860	79 354	83 848	88 343	93 953	98 497	103 041	107 586	113 443	118 037	122 631	127 224	133 328	137 971	142 615	147 258
32.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	88 416	88 759	91 277	90 445	95 869	101 295	106 721	113 494	118 979	124 465	129 951	137 023	142 568	148 114	153 659	161 029	166 634	172 239	177 844
33.	ИТОГО по городу																			
34.	Объём сточных вод, принятых у абонентов	146 286	146 869	151 027	149 720	158 707	167 697	176 685	187 906	196 994	206 082	215 171	226 886	236 074	245 263	254 450	266 658	275 943	285 230	294 516
35.	Объём сточных вод, поступивших на очистные сооружения	176 831	177 519	182 555	180 890	191 739	202 590	213 442	226 989	237 958	248 931	259 902	274 046	285 137	296 228	307 319	322 060	333 268	344 479	355 689

Табл. 3.14. Перспективные показатели спроса в системе электроснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование организации, показателя	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
ООО «Актон»								
1.	Поставка электроэнергии в сети организации	млн кВтч	361,7	361,7	361,7	361,7	361,7	4 701,8
2.	Потери электроэнергии	млн кВтч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	128,1
3.	Потребление и отпуск на сторону	млн кВтч	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8	4 573,7
4.	Оснащённость УУЭЭ	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5.	Нарушения в электроснабжении	шт./год	-	-	-	-	-	
6.	Заявленная мощность потребителей	МВт	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
АО «Электросети Кубани»								
7.	Поставка электроэнергии в сети организации	млн кВтч	2 937,2	3 025,3	3 116,0	3 209,5	3 305,8	42 975,6
8.	Потери электроэнергии	млн кВтч	433,2	442,3	451,6	461,1	470,7	6 119,6

№ п/п	Наименование организации, показателя	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
71.	Нарушения в электроснабжении	шт./ год	24,0	22,0	20,0	18,0	16,0	12,0
72.	Заявленная мощность потребителей	МВт	104,5	104,8	105,3	105,9	106,6	125,9
ИТОГО по городу Краснодару								
73.	Поставка электроэнергии в сети организации	млн кВтч	4 785,0	4 896,2	4 998,3	5 099,4	5 203,3	68 437,2
74.	Потери электроэнергии	млн кВтч	547,0	557,0	567,0	577,2	587,6	7 648,9
75.	Потребление и отпуск на сторону	млн кВтч	4 238,0	4 339,2	4 431,3	4 522,2	4 615,8	60 788,3
76.	Оснащённость УУЭЭ	%	99,99	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
77.	Нарушения в электроснабжении	шт./ год	305,0	270,3	238,8	209,2	181,4	142,0
78.	Заявленная мощность потребителей	МВт	1 020,5	1 031,1	1 042,4	1 054,0	1 066,0	1 085,3

3.2.5. Перспективные показатели спроса в сфере газоснабжения

Прогноз потребления газа производился по двум сценариям:

первый сценарий. Развитие системы газоснабжения, в основном, на цели теплоснабжения, на основе Схемы теплоснабжения и программы догазификации населения;

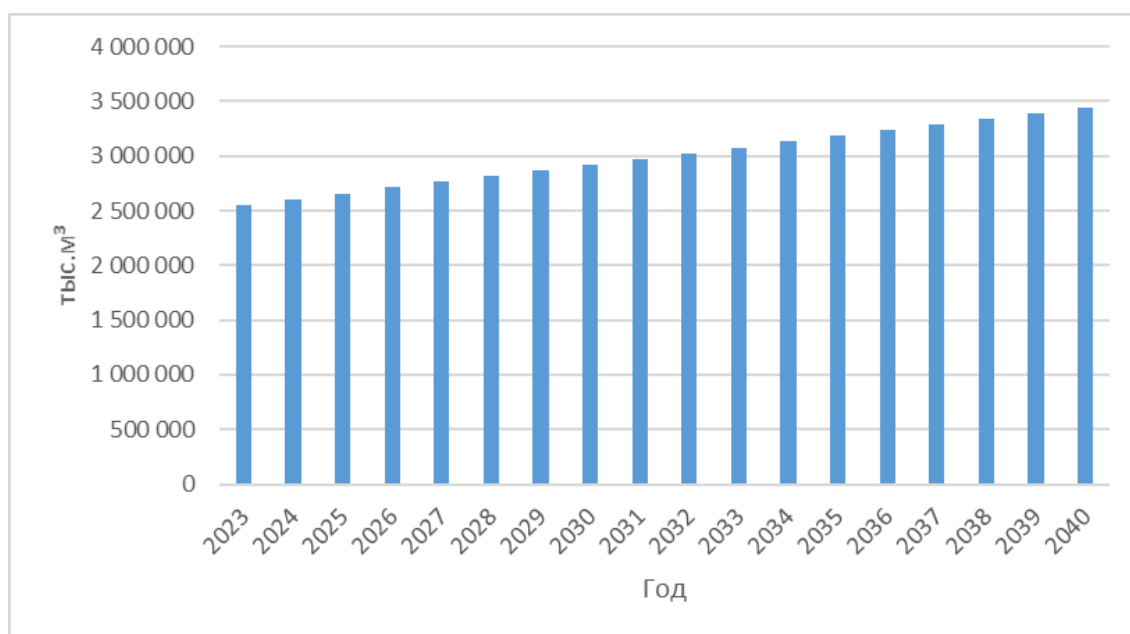
второй сценарий. Развитие системы газоснабжения на цели теплоснабжения, догазификации, а также, на основе Генплана и Схемы электроснабжения – строительство двух новых тепловых электростанций.

По факту 2022 года примерно 3% общего потребления газа составляют различные промышленные предприятия и предприятия коммунально-бытовой сферы, не рассмотренные выше. У большинства из этих предприятий отсутствуют долгосрочные прогнозы по потребности в газе.

Соответственно, при прогнозе было принято, что рост потребности в газе указанных потребителей будет на уровне предприятий топливно-энергетического комплекса: не более 35% к 2040 году.

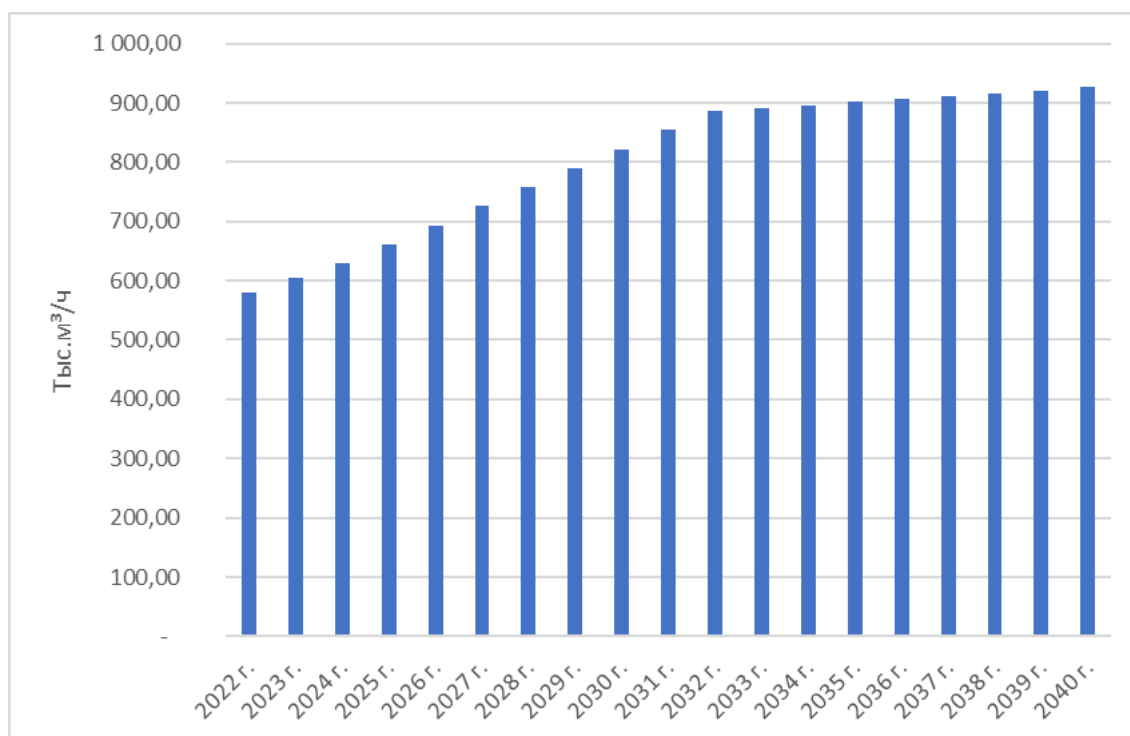
С учётом программы догазификации, общее потребление газа по первому сценарию к 2040 году увеличится на 38% по сравнению с 2022 годом до 3446 млн м³ (Рис. 3.1.).

Рис. 3.1. Общий прогноз годового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.



Часовая потребность в расчёте на максимальное потребление газа по первому сценарию к 2040 году увеличится на 60% по сравнению с 2022 годом до 926 тыс.м³/ч (Рис. 3.2.).

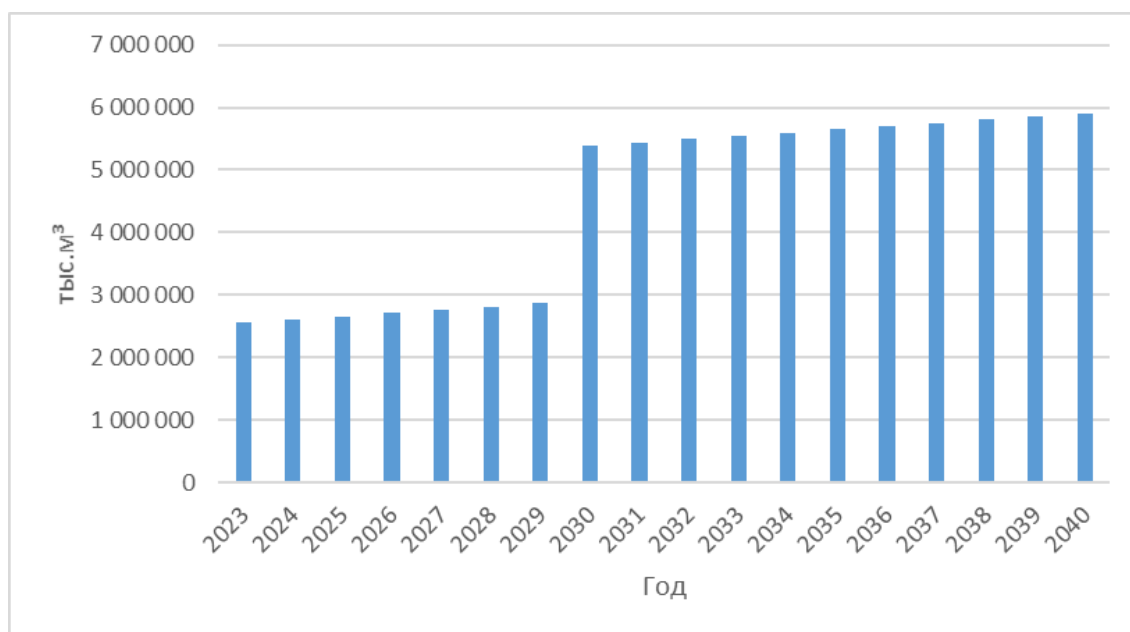
Рис. 3.2. Общий прогноз максимального часового потребления газа по первому сценарию до 2040 г.



При оценке прогноза по второму сценарию были добавлены потребности в природном газе двух новых тепловых электростанций.

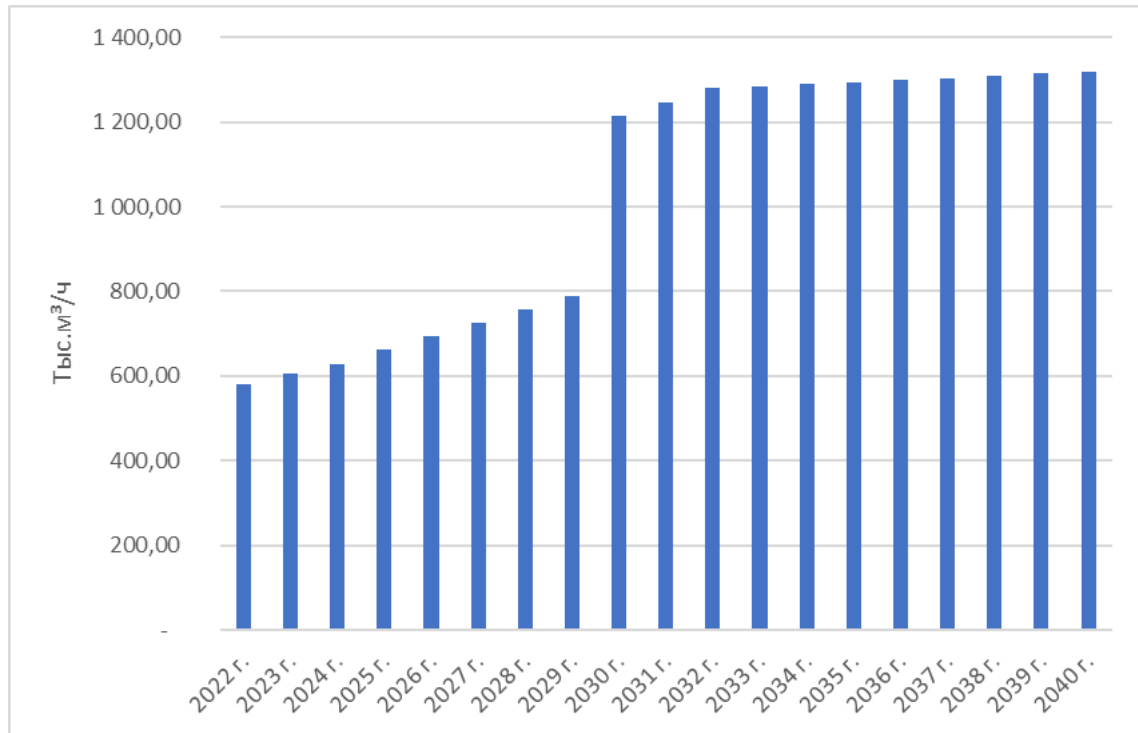
Общее потребление газа по второму сценарию к 2040 году увеличится на 136% по сравнению с 2022 годом до 5911 млн м³ (Рис. 3.3.).

Рис. 3.3. Общий прогноз годового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.



Часовая потребность в расчёте на максимальное потребление газа по второму сценарию к 2040 году увеличится на 127% по сравнению с 2022 годом до 1319 тыс.м³/ч (Рис. 3.4.).

Рис. 3.4. Общий прогноз максимального часового потребления газа по второму сценарию до 2040 г.



3.2.6. Перспективные показатели спроса в сфере сбора и утилизации твёрдых коммунальных отходов

Прогноз объёма образования ТБО на территории города Краснодара произведён на основании:

действующих норм накопления ТБО для многоквартирных жилых домов и индивидуальных жилых домов на территории Краснодарского края;

прогноза развития застройки территории города Краснодара в соответствии с Генпланом.

Удельное годовое накопление ТБО на одного жителя населённых пунктов (накопление) имеет тенденцию ежегодного роста на 1-3 % в соответствии с:

Территориальной схемой обращения с отходами;

исследованиями зарубежных и отечественных специалистов.

Это объясняется повышением уровня благоустройства жилого фонда и ростом доли упаковочных материалов в ТБО.

Исходя из этого, норматив накопления на перспективу рассчитывался с учётом увеличения на 2 % каждый год с момента утверждения нормативов в 2023 году. В прогнозе принят полный охват с 2023 г. системой вывоза и утилизации ТБО населения, проживающего в многоквартирных домах и в частном жилищном фонде.

Показатели спроса в системе сбора и утилизации ТБО на территории города Краснодара до 2040 г. представлены ниже (Табл. 3.15.).

3.2.7. Сведения о перспективном спросе на коммунальные ресурсы промышленных потребителей

Ниже (Табл. 3.16.) представлен сводный перечень промышленных потребителей, планирующих увеличение потребления коммунальных ресурсов.

В дополнение к сведениям, представленным в Табл. 3.16., необходимо отметить, что управлением экономики администрации муниципального образования город Краснодар проводится работа по развитию промышленной зоны х. Копанской, в состав которой входят земельные участки общей площадью 700 га со следующими кадастровыми номерами:

23:43:0101001:2001;
23:43:0101001:2003;
23:43:0101001:2004;
23:43:0101001:2005;
23:43:0101001:2006;
23:43:0101001:2008;
23:43:0101001:2009;
23:43:0101001:2011;
23:43:0101001:1997;
23:43:0101001:2014;
23:43:0101001:1287;
23:43:0101001:1561;
23:43:0000000:24711;
23:43:0000000:16791;
23:43:0000000:26620.

Развитие данной территории планируется в несколько этапов. На первом этапе планируется освоить земельные участки с кадастровыми номерами: 23:43:0101001:2005, 23:43:0101001:2003 и 23:43:0101001:2006 общей площадью 195 га.

На данной территории управлением экономики прорабатывается возможность создания промышленного (индустриального) парка, технопарка и промышленных кластеров, что положительно скажется на социально-экономическом развитии города Краснодара и региона в целом.

На момент разработки настоящей ПКР потребности в ресурсоснабжении указанных территорий определены не были.

В связи с вышеизложенным рекомендуется учесть потребности указанной перспективной промышленной зоны х. Копанской при актуализации или новой разработке ПКР.

Табл. 3.15. Перспективные показатели спроса в системе сбора и утилизации ТБО города Краснодара

№ п/п	Показатель	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. (второй этап)
1.	Численность постоянного населения, чел., в том числе:	1 236 334	1 254 842	1 272 835	1 290 654	1 308 723	1 550 352
2.	городское	1 127 536	1 144 416	1 160 826	1 177 077	1 193 556	1 413 614
3.	сельское	108 798	110 426	112 009	113 577	115 167	136 738
4.	Образующиеся отходы, тонн, в том числе:	735 138	746 143	756 842	767 437	778 181	921 856
5.	обработано	46 853	50 539	54 291	58 121	62 047	121 439
6.	утилизировано	18 893	22 907	27 019	31 235	35 563	102 049
7.	обезврежено	8 748	8 879	9 006	9 132	9 260	10 970
8.	направлено на захоронение, в том числе:	660 644	663 818	666 525	668 949	671 311	687 397
9.	на старую площадку полигона	660 644	663 818	666 525	668 949	671 311	87 397
10.	на новую площадку полигона						600 000
11.	Имеющиеся ресурсы для захоронения отходов (остаточная ёмкость), тонн	5 109 848	4 449 205	3 785 386	3 118 861	17 449 912	8 590 145
12.	Старая площадка полигона в х. Копанской	5 109 848	4 449 205	3 785 386	3 118 861	2 449 912	790 145
13.	Новая площадка по титулу «Реконструкция полигона размещения отходов IV-V классов опасности» в х. Копанской					15 000 000	7 800 000

Табл. 3.16. Сводный перечень промышленных потребителей, планирующих увеличение потребления коммунальных ресурсов

№ п/п	Наименование инвестора	Наименование инвестиционного проекта	Адрес земельного участка и (или) объекта недвижимости	Кадастровый номер	Электроснабжение (МВт)	Газоснабжение (м³/ч)	Водоснабжение (м³/сут.)
1.	ООО «Технопарк РЭП»	Создание производственного комплекса (промышленного кластера) в сфере радиоэлектроники в г. Краснодаре	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства	23:43:0412001:2289	2,00	350,00	52,60

№ п/п	Наименование инвестора	Наименование инвестиционного проекта	Адрес земельного участка и (или) объекта недвижимости	Кадастровый номер	Электроснабжение (МВт)	Газоснабжение (м³/ч)	Водоснабжение (м³/сут.)
2.	ООО «Южный завод тяжёлого станкостроения»	(Увеличение потребления предполагается в части газоснабжения для строительства котельной второй очереди завода). Создание Южно-российского центра тяжёлого станкостроения	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства	23:43:0412001:5(ЧЗУ)	12,00	1 500,00	757,20
3.	ООО «Южный завод тяжёлого станкостроения»	Дополнительные производственные здания	г. Краснодар, ул. им. Захарова, 10/4	23:43:0210001:85	10,00	1 635,00	60,00
4.	ООО «Веста»	Строительство предприятия по производству мебели, деревянных строительных конструкций и столярных изделий	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства, участок № 6	23:43:0412001:5	0,45	38,89	0,75
5.	ООО «Укс-Регион»	Строительство завода по производству противопожарных окон	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства, участок № 6	23:43:0412001:5	1,20	70,00	10,00
6.	ООО «Бакаут-М»	«Строительство мебельной фабрики»	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства, участок № 6	23:43:0412001:5	1,00	50,00	10,00
7.	ООО «ЮгСпецМебель»	«Строительство мебельной фабрики»	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ГУП ОПХ «Рассвет» СК НИИ животноводства, участок № 6	23:43:0412001:5	0,45	200,00	-
8.	ООО «Индустриальный парк «Компрессорный»	Создание индустриального парка	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Ростовское Шоссе, 14/2	23:43:0140002:50	12,00	-	-
9.	ООО «Корпорация «Электросевкавмонтаж»	Производство строительных металлических конструкций	г. Краснодар, ул. им. Демуса М.Н., 11к2	23:43:0413003:549	-	8 000,00	-
10.	ООО «Компания В.И.К.»	Производство металлического профиля. (Необходима газификация, в настоящее время завод не газифицирован)	г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе, 66	23:43:0123002:36	-	300,00	-

№ п/п	Наименование инвестора	Наименование инвестиционного проекта	Адрес земельного участка и (или) объекта недвижимости	Кадастровый номер	Электроснабжение (МВт)	Газоснабжение (м³/ч)	Водоснабжение (м³/сут.)
11.	ООО «КЗМ»	Производство металлоконструкций	г. Краснодар, ул. им. Захарова, 10/2	23:43:0210001:33	4,00	-	200,00
12.	ООО ЗМК «МетКон»	Строительство завода по изготовлению металлических изделий, конструкций и монтажных элементов	г. Краснодар, ул. им. Демуса М.Н., 12/2	23:43:0413001:223	0,50	150,00	20,00
13.	ООО «ОРАС»	Строительство завода по производству оконных и дверных профилей из ПВХ и производства профилей из алюминия	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Ростовское Шоссе, 22	23:43:0140001:166	9,00	3 000,00	-
14.	ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк Копанской»	Индустриальный парк «Копанской»	х. Копанской	23:43:0105001:615 (23:43:0105001:614)	4,00	1 200,00	1 000,00
15.	ООО «СВ ГЛАСС»	Формирование и обработка листового стекла, строительства завода на территории «Индустриальный парк Краснодар»	г. Краснодар, ул. Индустриальная, 1	23:43:0421005:1084	2,50	-	28,50
16.	ООО «Гарант-Стекло»	Производственный комплекс по промышленной переработке стекла	г. Краснодар, ул. Тихорецкая	23:43:0412001:2329	2,00	-	-
17.	ООО «Полипринт»	Производство упаковки	г. Краснодар, ул. Тополиная, д. 23	23:43:0140001:394	1,50	166,50	-
18.	ООО «БДТ-агро»	Производство сельхозтехники	г. Краснодар, п. Дорожный	23:43:0421005:1082	2,63	1 800,00	-
19.	Инвестор в проработке	Организация импортозамещающего производства	г. Краснодар, ул. им. Карла Гусника, 25А	23:43:0000000:24651	1,50	200,00	-
20.	АО «Краснодарский ЗИП»	Завод измерительных приборов	г. Краснодар, ул. Зиповская, 5	23:43:0301001:000	0,53	-	-

№ п/п	Наименование инвестора	Наименование инвестиционного проекта	Адрес земельного участка и (или) объекта недвижимости	Кадастровый номер	Электроснабжение (МВт)	Газоснабжение (м³/ч)	Водоснабжение (м³/сут.)
21.	ООО «Подрядчик», другие	Строительство объектов в хуторе Октябрьский - «Строительство логистического комплекса в п. Октябрьский» «Строительство приюта для животных без владельцев ПоводОГ Краснодар»	г. Краснодар, Калининский сельский округ, х. Октябрьский, уч. 16	23:43:0000000:20239	20,00	-	100,00
22.	ООО «Унипак»	«Строительство завода по декорированию бутылок»	г. Краснодар, Берёзовский сельский округ, ул. им. Карла Гусника	23:43:0108020:12881	1,00	1 000,00	100,00
23.	ООО «Кубанское мороженое»	«Строительство завода по производству мороженого»	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Карла Гусника	23:43:0108020:19789	1,00	-	-
24.	АО «Международный аэропорт «Краснодар»	Развитие аэропорта Краснодар (Пашковский), включая строительство аэровокзала и объектов аэропортовой инфраструктуры	г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 355	23:43:0423001, 23:43:0422002, 23:43:0422003, 23:43:0422008.	10,00	136,90	200,00
25.	ООО «Кабаре Бейкерс»	Проект «Реконструкция пекарни» по ул. Кокоры в х. Копанской	г. Краснодар, ул. им. Кокоры в х. Копанской	23:43:0101001:1358	0,50	-	-
26.	ООО «КАРАТ»	Строительство логистического центра «Прогресс»	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. им. Карла Гусника, 23, 25	23:43:0000000:21611	2,00	-	-
27.	ООО «ЮгКомСтрой»	Строительство коттеджного посёлка в ст-це Старокорсунской	Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	23:43:0436003:2	10,00	-	-
28.	ООО «АнВ-пласт»	Линия по производству мягкой ламинированной плёнки	Калининский сельский округ, п. Победитель и г. Краснодар, Калининский сельский округ, п. Индустриальный, ул. Восточная, ул. Железнодорожная	-	2,00	-	-

№ п/п	Наименование инвестора	Наименование инвестиционного проекта	Адрес земельного участка и (или) объекта недвижимости	Кадастровый номер	Электроснабжение (МВт)	Газоснабжение (м³/ч)	Водоснабжение (м³/сут.)
29.	ООО «Солнце»	Склады и цеха производственных линий по изготовлению средств народной медицины и косметических препаратов	г. Краснодар, ул. Новороссийская, уч. 67В	23:43:0413005:710	-	11,40	100,00
30.	ИП Гриценко СА	АГНКС	г. Краснодар, ул. им. Россинского	23:43:0130047:2272	-	91,30	91,30
31.	ООО «Торгстрой»	Завод по изготовлению металлических изделий, конструкций и монтажных элементов	г. Краснодар, ул. им. Демуса М.Н., 12/2	23:43:0413001:223	-	114,20	114,20
32.	ООО «МАКАРОННАЯ ФАБРИКА - ЮГА»	Строительство завода по производству макаронных изделий	г. Краснодар, ул. им. Демуса М.Н.	23:43:0413005:288, 23:43:0413003:81	-	876,80	216,00
33.	Меликов Владимир Павлович	Строительство логистического комплекса	г. Краснодар, ул. им. Демуса М.Н.	23:43:0413005:294	-	11,40	60,00
34.	ООО «Кубань-Мороженное»	Строительство фабрики по изготовлению мороженого и полуфабрикатов	г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. им. Карла Гусника, з/у 27Б	-	-	400,00	50,00
35.	ООО «ГК «АВА»	Создание индустриального (промышленного) парка «ТехПромПарк-Северный»	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Ростовское Шоссе, 22	23:43:0140001:166	-	5 000,00	-
36.	ООО «Мемориал-Юг» № 3123-КЗ	Строительство крематория	станция Елизаветинская, КГАУ учхоз «Кубань»	-	-	1 000,00	200,00
37.	ИП Кадацкая Алина Николаевна	Создание IT парка	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Тихорецкая, 14	-	-	100,00	500,00
38.	ООО «Краснодарлекраспром»	Создание мультиформатного промышленного парка	хутор Копанской, Прикубанский внутригородской округ г. Краснодара	23:43:0101001:2003, 23:43:0101001:2006, 23:43:0101001:2005, 23:43:0101001:2001	27	7551,7	2000

3.2.8. Ресурсоснабжение пос. 1-е отделение учхоз «Кубань»

Электроснабжение в районе расположения 1-е отделение Учхоз «Кубань»

На территории муниципального образования город Краснодар в районе расположения 1-е отделение Учхоз «Кубань» электроснабжение осуществляется от головных питающих центров ПС «НС-4» и ПС «Западная-1» через три трансформаторные подстанции филиала АО «Электросети Кубани» «Краснодарэлектросеть» и четыре потребительские трансформаторные подстанции.

Учитывая интенсивное развитие западной части города Краснодара, необходимо осуществление модернизации существующих сетей электроснабжения в данном районе, в связи с тем, что существующие мощности закладывались в советское время несколько десятилетий назад для нужд предприятий, осуществляющих сельскохозяйственную деятельность и в настоящее время не могут обеспечить современные потребности.

Увеличение мощности существующих трансформаторных подстанций и замена проводов с увеличением пропускной способности позволят повысить надёжность электроснабжения потребителей в данном районе.

Филиалом АО «ЦИУС ЕЭС»-ЦИУС Юга осуществляется строительство подстанции ПС 220 кВ Новая (Елизаветинская), трансформаторной мощностью 1х125 МВА и кабельно-воздушной линии электропередачи КВЛ 220 кВ Яблоновская – Новая протяжённостью 21 км. А также расширение подстанции ПС 220 кВ Яблоновская.

ПС 220 кВ Новая (Елизаветинская) располагается в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара вблизи п. Кирпичный напротив съезда с Елизаветинского шоссе в сторону подстанции НС-4 на земельном участке неразграниченной государственной собственности (кадастровый квартал 23:43:011501).

Введение в эксплуатацию данной подстанции позволит улучшить качество электроснабжения существующих потребителей, подключить новых абонентов, а также сократить дефицит электрической мощности западной части муниципального образования город Краснодар.

Водоснабжение в районе расположения 1-е отделение Учхоз «Кубань»

МУП ВКХ «Водоканал» осуществляет водоснабжение населения и предприятий 1-го отделения учхоз «Кубань», КП «Ближкий», ЖК «Светлоград» от водозаборного сооружения, расположенного по адресу: город Краснодар, ул. Советская, 2/4, 2/5 (1-го отделения учхоз «Кубань»), включающая в себя три артезианские скважины и два резервуара объёмом 250 м³ и 500 м³ и насосной станции второго подъёма.

Необходимое давление воды в сетях обеспечивается указанной водопроводной насосной станцией, оборудованной насосами 2-го подъёма марки Wilo VL 40/210-11/2-R - 3 шт. и станцией управления насосами на базе преобразователей частоты DANFOS.

В настоящее время на основании Постановления администрации муниципального образования город Краснодар от 21.09.2022 № 4401 «Об установлении публичного сервитута на территории муниципального образования город Краснодар» в отношении объекта капитального строительства «Строительство сводного водовода Д-169-300 мм с бурением 9 артезианских скважин в районе 1-го отделения учхоза «Кубань» (далее - Объект), установлен сервитут.

В том числе Постановлением администрации муниципального образования город Краснодар от 25.11.2020 № 5064 утверждён проект планировки территорий и проект межевания территории для размещения данного линейного Объекта, разработанный МБУ «Институт Горкадастрпроект» муниципального образования город Краснодар.

Функциональным назначением данного Объекта является добыча и увеличение объёма подачи воды потребителям в условиях развития города. Сборный водовод проектируется из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 21 диаметром 160-300 мм с наружным покрытием ГОСТ 18599-2001. Площадь линейного Объекта с учётом территории артезианских скважин составляет 3,87 га. Глубина залегания проектируемого сборного водовода составляет 1,50-1,80 м. Глубина бурения артезианских скважин составляет ориентировочно 100, 200 и 340 м.

Реконструкция водозабора МУП ВКХ «Водоканал» в пос. 1-е отделение учхоза «Кубань» включает:

увеличение производительности водозаборных сооружений до 8 520 м³/сут. с возможностью расширения до 10 000 м³/сут., дополнительные скважины №1п, 2п, 3п, 4п, 5п, 6п, 7п, 8п, 9п разместить на трех площадках №3 и №4, №5 при этом предусматривается:

Головной водозабор:

насосная станция второго подъёма (по степени обеспеченности подачи воды - 2-й категории) подземно-надземного исполнения. В насосной станции второго подъёма предусмотреть: отечественное насосное оборудование, помещение для эксплуатационного персонала, санитарный узел (Рассмотреть возможность переоборудования существующего здания насосной станции второго подъёма под помещение для эксплуатационного персонала);

резервуары чистой воды (РЧВ) расчётной ёмкости в количестве 2 шт. с фильтрами-поглотителями компактного исполнения;

система обеззараживания воды;

узел подпитки РЧВ насосной станции от внешнего источника водоснабжения.

Площадка №3:

скважина № 1п, № 4п, №7п, с размещением оголовков надземного исполнения (исполнитель «Аквабурстрой»);

насосная станция первого подъёма (НС-I), включение и отключение насосов по уровню воды в резервуаре

Площадка №4:

скважина № 2п, №5п, №8п, с размещением оголовков надземного исполнения (исполнитель «Аквабурстрой»);

насосная станция первого подъёма (НС-I), включение и отключение насосов по уровню воды в резервуаре

Площадка №5:

скважина № 3п, №бп, №9п, с размещением оголовков надземного исполнения (исполнитель «Аквабурстрой»);

насосная станция первого подъёма (НС-I), включение и отключение насосов по уровню воды в резервуаре

Сборный водовод в две нитки расчётного диаметра протяжённостью ориентировочно 2 870 м.

Ориентировочная стоимость реконструкции 260 млн руб., срок реализации мероприятий – 2025-2027 гг.

Водоотведение в районе расположения 1-е отделение Учхоз «Кубань»

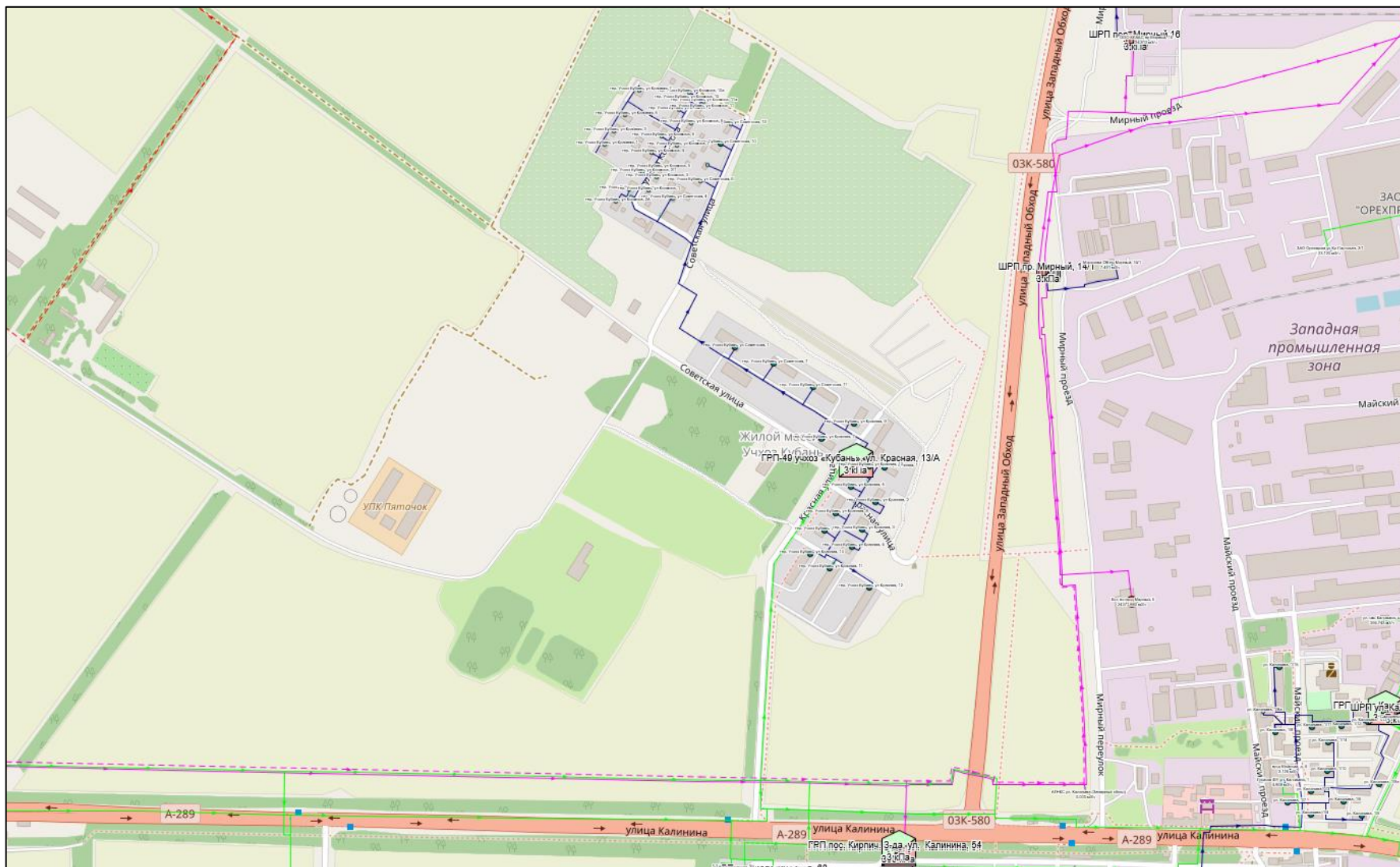
Водоотведение осуществляется через КНС «Учхоз «Кубань» в централизованные сети водоотведения ООО «Краснодар Водоканал». КНС эксплуатирует ООО «Краснодар Водоканал» на основании договора долгосрочной аренды. При обследовании КНС и сетей водоотведения засоров и подпоров не выявлено. Оборудование станции функционирует в штатном режиме.

На основании проекта планировки территории в районе станицы Елизаветинской и КГАУ учхоз «Кубань» в части земельного участка с кадастровым номером 23:43:0114001:351 предусмотрено строительство сети водоотведения протяжённостью 300 м диаметром 200 мм, а также модернизация КНС «Учхоз Кубань» со сроком реализации до 2040 года.

Газоснабжение в районе расположения 1-е отделение Учхоз «Кубань»

Газоснабжение осуществляет АО «Краснодаргоргаз» от ГРП-49 учхоз «Кубань», ул. Красная, 13/А (подача газа с ГРС-6). Схема системы газоснабжения 1-го отделения Учхоз «Кубань» представлена на Рис. 3.5.

Рис. 3.5. Схема системы газоснабжения 1-го отделения Учхоз «Кубань»



Подраздел III.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры

Вариант № 1 (инерционный) предполагает развитие коммунальной инфраструктуры за счёт максимальной загрузки существующих источников ресурсоснабжения и центров питания. Данный сценарий является инерционным и не предполагает существенных изменений в системах ресурсоснабжения города.

Вариант № 2 (оптимистичный) предполагает развитие систем электро-снабжения и теплоснабжения за счёт строительства 2-х новых ТЭЦ в Восточном и Западном районах города суммарной мощностью 1450 МВт и, следовательно, смежных систем газоснабжения и водоснабжения.

Строительство новых городских электростанций предусмотрено положениями Генерального плана и обусловлено в первую очередь дефицитом генерирующих электрических мощностей не только в г. Краснодаре, но и в Краснодарском крае в целом. Суточная пиковая потребляемая электрическая мощность в г. Краснодаре, начиная с 2017 г., превысила 1000 МВт. При этом мощность действующей Краснодарской ТЭЦ — 1025 МВт. В целом годовое потребление энергоресурсов в краевом центре за последние 7 лет увеличилось почти на 50%. Строительство новых ТЭЦ позволит повысить надёжность тепло и энергоснабжения существующих пригородных поселков и микрорайонов.

С точки зрения организации и развития системы электроснабжения города, а также учитывая перспективный спрос на электрическую и тепловую мощность вариантом № 2 рассматривается строительство теплоэлектростанций в ранее предложенных районах.

Согласно Генеральному плану, расположение электростанции в Западном районе предполагается за п. Колосистым, что является наиболее оптимальным решением с точки зрения поставки и распределения энергоресурсов. Строительство ТЭЦ в Западном районе позволит обеспечить электричеством и теплом перспективные жилые застройки, расположенные на территориях за Экспоградом, мкр. Лиговский, вдоль ул. Ближний Западный Обход, вдоль Звёздного пер., территория между п. Колосистый и «Немецкая деревня»; вдоль ул. Западный Обход, мкр. Казанский.

Кроме того, при решении вопроса о переносе военного аэродрома, и отведении земли под жилищное строительство, будет решён вопрос об обеспечении теплом и электричеством данной территории.

Строительство ТЭЦ в Восточном районе позволит обеспечить теплом и электроэнергией перспективные жилые застройки, расположенные на территориях мкр. Восточно-Кругликовский, п. Знаменский, п. Новознаменский, п. Зеленопольский, вдоль ул. Дорожная, территорию между п. Плодородный и ул. Дорожная, ул. им. Россинского.

При развитии агломерации города в восточном и северо-восточном направлении, новая ТЭЦ будет являться опорным объектом электро и теплоснабжения вновь осваиваемых территорий.

На рисунках ниже представлена предварительная схема расположения ТЭЦ (месторасположение выбрано согласно Генплану города) с расположением

магистральных тепломагистралей, а также представлены пьезометрические графики и путь теплоносителя до наиболее удалённых потребителей на конец расчётного периода.

Рис. 3.6. Предварительная схема расположения ТЭЦ и магистральных тепломагистралей в Восточном районе города

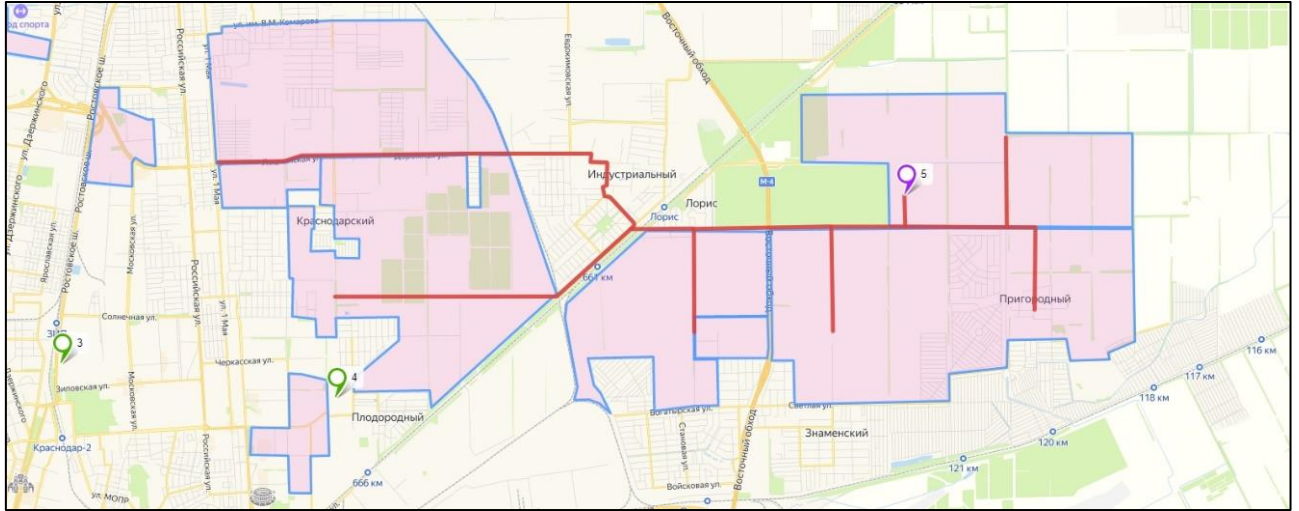
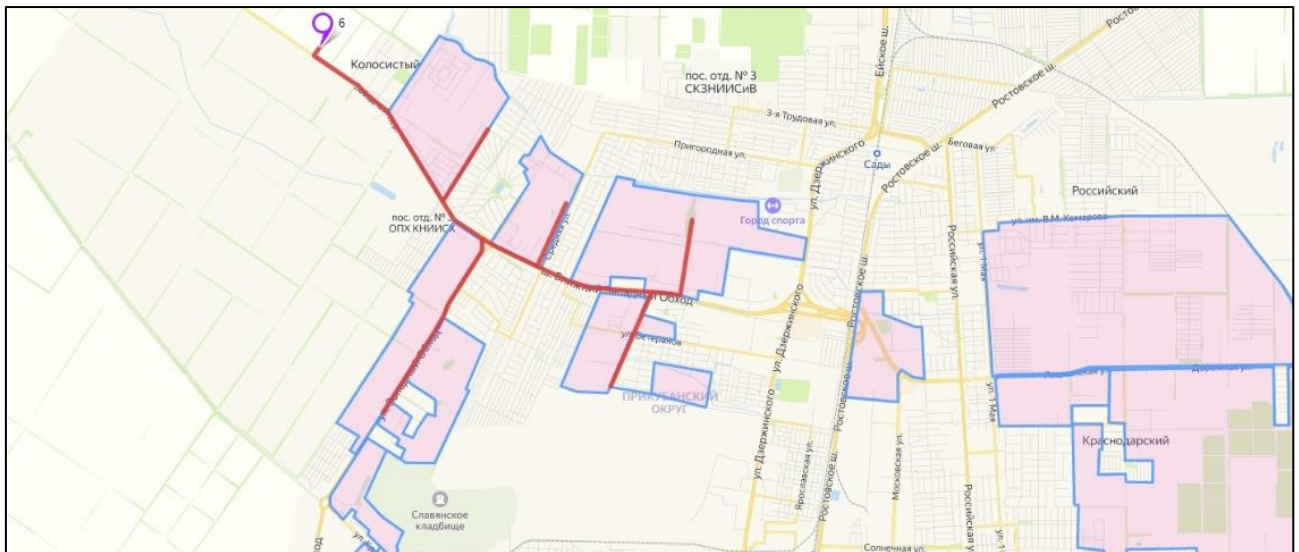


Рис. 3.7. Предварительная схема расположения ТЭЦ и магистральных тепломагистралей в Западном районе города



Вариант развития системы электроснабжения № 2 со строительством новых ТЭЦ, в рамках разрабатываемой программы является альтернативным и в настоящее время не может быть использован в качестве приоритетного по ряду причин:

в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг. отсутствуют решения о строительстве новых генерирующих электрических мощностей в городе Краснодаре;

отсутствие инвесторов. Вопрос строительства новых электростанций в городе рассматривается с 2017 г., однако поступающие предложения в Администрацию города по оценке инвестиционной привлекательности проектов упирается в проблемы гарантий возврата инвестиций (программы ДПМ, и т.д.) и как следствие отсутствие источника финансирования, отсутствие подтверждения необходимых лимитов газа, пропускной способностью магистральных газопроводов и ГРС, выделения земельных участков, а также сроков реализации проекта.

Поэтому в качестве приоритетного варианта выбран сценарий № 1, предполагающий развитие систем электроснабжения за счёт максимальной загрузки существующих центров питания и строительства новых подстанций с целью ликвидации дефицитов мощности, обеспечения перетоков и перераспределения нагрузки, резервирования системы электроснабжения.

Раздел IV

Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации ПКР определены с учётом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических показателей.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры города Краснодара в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» разработаны:

целевые показатели доступности коммунальных услуг для населения;

показатели объёмов спроса на коммунальные услуги и объёмов увеличения мощности;

показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных услуг;

показатели надёжности, качества (включая воздействие на окружающую среду и выбросы парниковых газов) и энергетической эффективности развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры;

показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с действующим законодательством целевые показатели устанавливаются (пересматриваются) органом регулирования тарифов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТБО, при формировании и утверждении тарифов на регулируемый период с учётом перехода на долгосрочное регулирование и результатов реализации инвестиционных программ.

Значения целевых показателей определены на каждый год реализации ПКР на период до 2040 года. Прогнозные показатели приведены на каждый из ближайших пяти лет реализации ПКР, а в дальнейшем – на последний год реализации ПКР. Количественные значения целевых показателей определены с учётом выполнения всех мероприятий ПКР в запланированные сроки.

Подробный анализ перспективы развития города Краснодара и прогноз спроса на коммунальные ресурсы представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» и в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Подраздел IV.1. Целевые показатели системы теплоснабжения

Целевые показатели развития системы теплоснабжения включают в себя:

критерии доступности услуг теплоснабжения для населения;

показатели спроса на услуги теплоснабжения;

показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы теплоснабжения;

показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
показатели надёжности поставки тепловой энергии;
показатели качества поставляемых услуг теплоснабжения;
показатели качества тепловой энергии (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
показатели воздействия на окружающую среду системы теплоснабжения.
Целевые показатели развития системы теплоснабжения представлены ниже (Табл. 4.1.).

Табл. 4.1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе теплоснабжения	%	77,51	77,84	78,16	78,46	78,75	82,07
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	2,6	2,6	2,8	2,9	3,0	2,5
3.	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/чел.	3,69	3,73	3,90	4,04	4,12	4,90
4.	Индекс нового строительства источников	%	3,59	12,81	6,59	0,96	2,64	14,05
5.	Индекс нового строительства сетей	%	3,44	3,27	1,19	0,38	1,01	-
Показатели спроса на коммунальные ресурсы								
6.	Присоединённая договорная нагрузка	Гкал/ч	2 924,69	3 058,06	3 223,69	3 363,98	3 484,27	4 500,63
7.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4 560,68	4 686,53	4 963,57	5 209,82	5 397,90	7 599,80
Показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности								
8.	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения	Гкал/ч	4 335,83	4 891,37	5 213,87	5 263,87	5 403,05	6 162,05
9.	Прирост установленной тепловой мощности источников теплоснабжения	Гкал/ч	150,42	555,54	322,50	50,00	139,18	759,00
10.	Присоединённая договорная нагрузка	Гкал/ч	2 924,69	3 058,06	3 223,69	3 363,98	3 484,27	4 500,63
11.	Прирост потребления тепловой мощности	Гкал/ч	109,57	133,37	165,63	140,29	120,29	1 016,36
Показатели степени охвата потребителей приборами учёта								
12.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	84,63	85,35	86,26	87,65	88,12	92,34
Показатели надёжности поставки коммунальных ресурсов								
13.	Количество отказов оборудования источников системы теплоснабжения	ед.	-	-	-	-	-	-
14.	Количество отказов оборудования сетей системы теплоснабжения	ед.	-	-	-	-	-	-
15.	Аварийность оборудования источников системы теплоснабжения	ед./тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
16.	Аварийность оборудования сетей системы теплоснабжения	ед./км сетей	-	-	-	-	-	-
Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов								
17.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7 135,26	7 533,10	8 107,03	8 567,89	8 926,49	12 229,77

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028– 2040 гг.
18.	Затраты тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	1 404,50	1 439,57	1 560,88	1 618,07	1 639,47	1 884,58
19.	Уровень затрат на собственные нужды (от выработки)	%	19,68	19,11	19,25	18,89	18,37	15,41
20.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5 730,76	6 093,53	6 546,15	6 949,82	7 287,02	10 345,19
21.	Потери в сети	тыс. Гкал	1 170,08	1 407,00	1 582,58	1 740,00	1 889,12	2 745,39
22.	Уровень потерь в сети (от отпуска)	%	20,42	23,09	24,18	25,04	25,92	26,54
23.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4 560,68	4 686,53	4 963,57	5 209,82	5 397,90	7 599,80
24.	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т.	925,22	982,53	1 050,80	1 113,43	1 165,80	1 637,22
25.	УРУТ на отпущенную т/э	кг у.т./Гкал	161,45	161,24	160,52	160,21	159,98	158,26
26.	Коэффициент использования установленной мощности	%	18,79	17,58	17,75	18,58	18,86	22,66
Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов								
27.	Соответствие температуры поставляемого ресурса утверждённому температурному графику	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
28.	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	%	32,55	37,48	38,17	36,09	35,51	26,96
Показатели экономичности производства ресурсов								
29.	УРУТ на отпущенную т/э	кг у.т./Гкал	161,45	161,24	160,52	160,21	159,98	158,26
30.	Отношение величины потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м ²	13,63	15,91	17,63	19,29	20,68	30,06
31.	Рентабельность деятельности	%	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Показатели воздействия на окружающую среду системы теплоснабжения								
32.	Объём выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	т	-	-	-	-	-	-
33.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-
34.	Объём выбросов парниковых газов	тыс. т эквивалента СО ₂	5 923,07	6 189,80	6 501,55	6 724,70	6 214,82	8 413,31

Подраздел IV.П. Целевые показатели системы водоснабжения

Целевые показатели развития системы водоснабжения включают в себя:
критерии доступности услуг водоснабжения для населения;
показатели спроса на услуги водоснабжения;
показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы водоснабжения;
показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
показатели надёжности системы водоснабжения;
показатели качества поставляемых услуг водоснабжения (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
показатели воздействия на окружающую среду системы водоснабжения.
Целевые показатели развития системы водоснабжения представлены ниже (Табл. 4.2.).

Подраздел IV.Ш. Целевые показатели системы водоотведения

Целевые показатели развития системы водоотведения включают в себя:
критерии доступности услуг водоотведения для населения;
показатели спроса на услуги водоотведения;
показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы водоотведения;
показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
показатели надёжности системы водоотведения;
показатели качества поставляемых услуг водоотведения (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
показатели воздействия на окружающую среду системы водоотведения.
Целевые показатели развития системы водоотведения представлены ниже (Табл. 4.3.).

Табл. 4.2. Целевые показатели развития системы водоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе водоснабжения	%	77,51	77,84	78,16	78,46	78,75	82,07
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,02	0,96	0,89	0,85	0,81	0,87
3.	Удельное потребление в системе ВС	м ³ /чел.	71,32	75,39	74,33	70,51	71,88	66,79
4.	Индекс нового строительства источников	%	4,72	1,17	5,18	-	-	-
5.	Индекс нового строительства сетей	%	1,69	1,50	1,43	1,40	1,40	18,46
Показатели спроса на коммунальные ресурсы								
6.	Полезный отпуск в системе ВС, в том числе:	тыс. м ³	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	165 883
7.	население	тыс. м ³	61 483	63 578	63 858	67 166	70 466	115 738
8.	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³	4 014	4 131	4 096	4 315	4 535	7 635
9.	прочие организации	тыс. м ³	22 850	23 758	24 203	25 410	26 611	42 510
10.	в том числе на приготовление ГВС	тыс. м ³	17 928	17 940	17 697	17 909	18 238	21 950
Показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности								
11.	Установленная мощность (дебит) источников системы ВС	м ³ /ч	20 500	20 740	21 814	21 814	21 814	21 814
12.	Прирост установленной мощности источников системы ВС	м ³ /ч	923	240	1 073	-	-	-
13.	Потребление услуг системы ВС	тыс. м ³	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	165 883
14.	Прирост потребления услуг системы ВС	тыс. м ³	1 667	3 120	690	4 734	4 721	4 669
Показатели степени охвата потребителей приборами учёта								
15.	Доля отпуска в системе водоснабжения, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общей доле отпуска в системе водоснабжения	%	69	71	73	75	77	98
Показатели надёжности поставки коммунальных ресурсов								
16.	Утечки и неучтённый расход воды	тыс. м ³	27 608	28 560	31 942	33 801	35 673	57 114
17.	Количество потерь на единицу длины сетей ВС в год	тыс. м ³ /км	13,8	13,6	13,3	13,2	13,3	13,2
18.	Общий износ сетей системы ВС	%	72,3	72,8	73,4	74	74,6	58,1
Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов								
19.	Установленная мощность (дебит) источников системы ВС	м ³ /ч	20 500	20 740	21 814	21 814	21 814	21 814

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
20.	Поднято воды насосными станциями 1 подъёма:	тыс. м ³	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	229 546
21.	в том числе подземной	тыс. м ³	115 329	119 775	124 221	131 243	138 264	229 546
22.	Объём покупной воды	тыс. м ³	8 511	8 537	8 563	8 589	8 615	8 953
23.	Объём воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м ³	86 040	88 431	90 822	95 734	100 647	164 508
24.	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³	7 885	8 286	8 686	9 141	9 595	15 503
25.	Объём воды, поданной в сеть	тыс. м ³	115 955	120 027	124 099	130 691	137 285	222 996
26.	Утечки и неучтённый расход воды	тыс. м ³	27 608	28 560	31 942	33 801	35 673	57 114
27.	Полезный отпуск в системе ВС	тыс. м ³	88 347	91 467	92 157	96 891	101 612	165 883
28.	Резерв (+) или дефицит (-) мощности	м ³ /ч	7 121	7 353	8 538	8 415	8 178	5 773
Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов								
29.	Доля проб воды в местах водоразбора, соответствующая нормативам	%	100	100	100	100	100	100
30.	Резерв/дефицит мощности источников ВС	%	34,74	35,45	39,14	38,58	37,49	26,47
Показатели экономичности производства ресурсов								
31.	Рентабельность деятельности	%	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
32.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе работы системы ВС	кВт·ч/м ³	0,67	0,67	0,66	0,67	0,67	0,68
Показатели воздействия на окружающую среду системы водоснабжения								
33.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-

Табл. 4.3. Целевые показатели развития системы водоотведения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	77,51	77,84	78,16	78,46	78,75	82,07
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,88	0,89	0,84	0,76	0,74	0,72
3.	Удельное потребление в системе ВО	м ³ /чел.	71,32	75,39	74,33	70,51	71,88	66,79
4.	Индекс нового строительства оборудования системы ВО	%	-	4,67	6,06	-	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
Показатели экологичности производства ресурсов								
22.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-

Подраздел IV.IV. Целевые показатели системы электроснабжения

Целевые показатели развития системы электроснабжения включают в себя:

- критерии доступности услуг электроснабжения для населения;
- показатели спроса на услуги электроснабжения;
- показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы электроснабжения;
- показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
- показатели надёжности системы электроснабжения;
- показатели качества поставляемых услуг электроснабжения (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
- показатели воздействия на окружающую среду системы электроснабжения.

Целевые показатели развития системы электроснабжения представлены ниже (Табл. 4.4.).

Подраздел IV.V. Целевые показатели системы газоснабжения

- Целевые показатели развития системы газоснабжения включают в себя:
- критерии доступности услуг газоснабжения для населения;
 - показатели спроса на услуги газоснабжения;
 - показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы газоснабжения;
 - показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
 - показатели надёжности системы газоснабжения;
 - показатели качества поставляемых услуг газоснабжения (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
 - показатели воздействия на окружающую среду системы газоснабжения.

Целевые показатели развития системы газоснабжения представлены ниже (Табл. 4.5.).

Табл. 4.4. Целевые показатели развития системы электроснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028–2040 гг
Критерии доступности коммунальных услуг для населения (электроснабжение)								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе электроснабжения	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,7
3.	Удельное потребление в системе электроснабжения (всего с учётом промышленного потребления)	кВт·ч/чел.	3 428,00	3 458,00	3 481,00	3 504,00	3 527,00	3 016,00
4.	Индекс нового строительства источников	%	23,0	18,0	3,0	9,0	10,0	12,0
5.	Индекс нового строительства сетей	%	3,4	1,3	0,3	0,2	1,7	1,4
Объёмы спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение)								
6.	Объём реализации электроэнергии	тыс. кВт·ч	4 238 023	4 339 175	4 431 301	4 522 184	4 615 775	4 676 025
7.	Общее удельное потребление в системе электроснабжения для населения	кВт·ч/чел.	2 060	2 060	2 060	2 060	2 060	2 060
8.	Удельное потребление в системе электроснабжения для проживающих в МКД	кВт·ч/чел.	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875
Объёмы увеличения/снижения мощности (электроснабжение)								
9.	Отпуск из сети системы электроснабжения	МВт	1 020,5	1 031,1	1 042,4	1 054,0	1 066,0	1 085,3
10.	Прирост отпуска из системы электроснабжения	МВт	-	10,6	11,2	11,6	12,0	19,3
11.	Потребление услуг системы электроснабжения	тыс. кВт·ч	4 238 023	4 339 175	4 431 301	4 522 184	4 615 775	4 676 025
12.	Прирост потребления услуг системы электроснабжения	тыс. кВт·ч	-	101 152	92 126	90 882	93 591	60 251
Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов (электроснабжение)								
13.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учёта	%	99,9999	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Показатели надёжности поставки коммунальных ресурсов								
14.	Потери при передаче	тыс. кВт·ч	546 983	556 984	567 003	577 175	587 557	588 376

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028–2040 гг
15.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,13	1,12	1,11	1,1	1,09	1,08
16.	Уровень потерь	%	11,4	11,4	11,3	11,3	11,3	11,2
Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов								
17.	Средняя продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18.	Средняя частота прекращения передачи электроэнергии	ед.	305	270	239	209	181	142
19.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24
Показатели экономичности производства ресурсов								
20.	Рентабельность деятельности	%	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Показатели экологичности производства ресурсов								
21.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-

Табл. 4.5. Целевые показатели развития системы газоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028-2040 гг.
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе газоснабжения	%	83,8	86,7	87,3	87,6	88,2	90,5
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,9	0,7	0,7	0,8	0,8	1,4
3.	Удельное потребление в системе газоснабжения для населения (без учёта потребности промышленных предприятий)	м³/чел.	384	305	332	352	367	637
4.	Индекс нового строительства источников	%	-	-	-	-	-	-
5.	Индекс нового строительства сетей	%	2,7	2,9	0,6	0,2	0,7	2,2

Подраздел IV.VI. Целевые показатели объектов, используемых для утилизации твёрдых бытовых отходов

Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО включают в себя:

- критерии доступности услуг сбора и утилизации ТБО для населения;
- показатели спроса на услуги сбора и утилизации ТБО;
- показатели перспективной нагрузки и увеличения/снижения мощности системы сбора и утилизации ТБО;
- показатели надёжности системы сбора и утилизации ТБО;
- показатели качества предоставляемых услуг сбора и утилизации ТБО (показатели эффективности производства, передачи и потребления);
- показатели воздействия на окружающую среду системы сбора и утилизации ТБО.

Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО представлены в Табл. 4.б.

Табл. 4.6. Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО города Краснодара

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе сбора и утилизации ТБО	%	95,26	99,39	100,00	100,00	100,00	100,00
2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,28	1,27	1,26	1,25	1,24	2,16
3.	Удельный объём собранных и утилизированных ТБО	м³/чел.	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
4.	Индекс нового строительства КП системы сбора и утилизации ТБО	%	11,01	9,91	9,02	-	-	-
Объёмы спроса на коммунальные ресурсы/услуги								
5.	Общий объём собранных и утилизированных ТБО	тыс. м³	8 864,51	8 997,21	9 126,22	9 253,98	9 383,54	11 116,01
Объёмы увеличения/снижения мощности								
6.	Количество КП системы сбора и утилизации ТБО	шт.	24 146	26 540	28 934	28 934	28 934	28 934
7.	Прирост количества КП системы сбора и утилизации ТБО	шт.	2 394	2 394	2 394	-	-	-
8.	Общий объём собранных и утилизированных ТБО	тыс. м³	8 864,51	8 997,21	9 126,22	9 253,98	9 383,54	11 116,01
9.	Прирост общего объёма собранных и утилизированных ТБО	тыс. м³	147,57	132,70	129,01	127,76	129,55	346,50
Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов								
10.	Удельный объём собранных и утилизированных ТБО	м³/чел.	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Показатели надёжности поставки коммунальных ресурсов								
11.	Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для сбора и утилизации ТБО	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов								
12.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг сбора и утилизации ТБО	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Показатели экономичности производства ресурсов								
13.	Рентабельность деятельности	%	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Показатели экологичности производства ресурсов								
14.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-

Раздел V

Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общая программа инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» включает:

- программу инвестиционных проектов в системе теплоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе водоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе водоотведения;
- программу инвестиционных проектов в системе электроснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе газоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО;
- программу реализации энергосберегающих мероприятий в городе Краснодаре.

Подробный перечень мероприятий и инвестиционных проектов с отражением сроков реализации, размеров финансового обеспечения, источников финансирования, целей проектов и прочих характеристик представлены в Главах 6-10 Тома 2 «Обосновывающие материалы» настоящей ПКР.

Подраздел V.I. Программы инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на следующие группы проектов:

- проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;

- проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.

- Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии включают в себя:

- проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;

- проекты по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;

- проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

- меры по переводу котельных в «пиковый» режим;

- решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учётом резерва.

- Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей включают в себя:

- проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей;

- проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития системы теплоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

В соответствии с утверждённой схемой теплоснабжения в городе Краснодаре принят единый сценарий развития системы теплоснабжения. Сценарий основан на:

информации о приросте нагрузок по конкретным объектам застройки (жилой застройки с указанием количества проживающих в перспективных домах, а также общественно-деловой застройки и бюджетофинансируемых организаций);

Генеральном плане города Краснодара;

инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций.

Сценарий развития системы теплоснабжения направлен на повышение качества и надёжности теплоснабжения, а также на обеспечение бесперебойности оказания услуг. Экономическая эффективность мероприятий рассматривалась как существенный, однако второстепенный фактор в сравнении с обеспеченностью и увеличением качества теплоснабжения потребителей города Краснодара.

На перспективу сохраняются существующие места дислокации насосных станций и резервуаров чистой воды, а также маршруты прохождения трубопроводов по территории города. Точная трассировка новых источников и сетей теплоснабжения и мест дислокации сооружений будет проводиться на стадии разработки проектов планировки участков застройки, проектов детальной планировки с учётом вертикальной планировки территории и гидравлических режимов работы сети.

В дальнейшем при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы города Краснодара, значения перспективных нагрузок могут потребовать уточнения и корректировки.

Перечень мероприятий по строительству и модернизации системы теплоснабжения города Краснодара, а также энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях и городском освещении с указанием ориентировочной стоимости каждого мероприятия, периодов реализации и источников финансирования, представлен в Табл. 5.1. и Табл. 5.2.

Необходимо отметить, что программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях не принята т.к. установка приборов учёта у потребителей относится к зоне ответственности потребителей.

Табл. 5.1. Техничко-экономические показатели развития системы теплоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Мероприятия по строительству новых источников теплоснабжения	шт.	21
2.	Мероприятия по реконструкции и модернизации источники теплоснабжения	шт.	148
3.	Мероприятия по строительству новых тепловых сетей	шт.	15
4.	Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей	шт.	12
5.	Суммарные инвестиции в модернизацию системы теплоснабжения	млн руб.	46 711,99

Табл. 5.2. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения города Краснодара до 2040 года

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Группа 1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии										
1.1.	Защита территории шламонакопителя (золоотвала) Краснодарской ТЭЦ	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	13 010	13 010	-	-	-	-	-
1.2.	Оптимизация топливного хозяйства Краснодарской ТЭЦ	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	16 167	136	16 031	-	-	-	-
1.3.	Техпер. НЧ и дым. труб 1-4 для эталонного внешн. вида Краснодарской ТЭЦ	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	395	244	151	-	-	-	-
1.4.	ТПиР 2023 (Краснодарская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	60 135	30 346	29 789	-	-	-	-
1.5.	Капитальный ремонт 2023 (Краснодарская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	1 064 362	1 064 362	-	-	-	-	-
1.6.	Модернизация РУ собственных нужд Краснодарской ТЭЦ	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	346 006	169 611	176 395	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.7.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности котлоагрегатов в целях продления эксплуатационного ресурса (Краснодарская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	108	108	-	-	-	-	-
1.8.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности турбоагрегатов в целях продления эксплуатационного ресурса (Краснодарская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Амортизационные фонды	337	-	337	-	-	-	-
1.9.	Строительство новой котельной в мкр. Солнечный	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	551 262	-	-	422 694	-	-	128 568
1.10.	Строительство новой котельной в мкр. Молодёжный	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	1 277 166	-	135 479	-	-	152 395	989 292
1.11.	Строительство новой котельной в районе ПС 220/10 кВ (Большая Восточно-Кругликовская)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	1 812 411	-	-	704 490	-	-	1 107 921
1.12.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности в целях продления эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	11 856	462	481	500	520	541	9 352
1.13.	Ввод на котельной № 17 двух котлов Eurotherm-11 тепловой мощностью по 10 Гкал/ч второй очереди котельной	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	111 768	-	111 768	-	-	-	-
1.14.	Мероприятия, направленные на повышение антитеррористической защищённости объектов теплоснабжения	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	120 849	24 169	24 170	24 170	24 170	24 170	-
1.15.	Техническое перевооружение котельной № 8	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 597	2 597	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.16.	Техническое перевооружение котельной № 2 (КРЭС-2)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	74 167	14 833	14 833	14 833	14 833	14 835	-
1.17.	Техническое перевооружение узла учёта расхода газа на котельной № 7	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 719	-	2 719	-	-	-	-
1.18.	Техническое перевооружение узла учёта расхода газа на котельной № 8	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	3 339	-	3 339	-	-	-	-
1.19.	Техническое перевооружение котельной № 5	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	36 000	18 000	18 000	-	-	-	-
1.20.	Техническое перевооружение котельной № 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	7 900	7 900	-	-	-	-	-
1.21.	Реконструкция котельной п. Колосистый	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение	666 161	166 237	-	-	-	-	499 924
1.22.	Техническое перевооружение котельной п. Лазурный. Перевод 2-х котлов ДКВР-4-13 в водогрейный режим	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение	780	780	-	-	-	-	-
1.23.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной по ул. им. Мичурина, 16	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение	141	141	-	-	-	-	-
1.24.	Реконструкция системы ХВП на котельной п. Колосистый	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение	346	346	-	-	-	-	-
1.25.	Строительство новой котельной НИ-Дорожная	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	257 136	-	-	-	-	-	257 136
1.26.	Строительство новой котельной НИ-ЖК Фонтаны	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	42 269	-	-	42 269	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.27.	Строительство новой котельной НИ-Ипподромная	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	127 006	-	81 287	-	-	45 719	-
1.28.	Строительство новой котельной НИ-Калинина	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	607 478	-	-	-	146 534	-	460 944
1.29.	Строительство новой котельной НИ-Лиговский-2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	338 491	-	-	140 898	-	-	197 593
1.30.	Строительство новой котельной НИ-Новознаменский	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	724 760	724 760	-	-	-	-	-
1.31.	Строительство новой котельной НИ-Новознаменский-2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	662 854	260 536	-	-	-	-	402 318
1.32.	Строительство новой котельной НИ-Пригородный	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	537 904	-	-	140 898	-	-	397 006
1.33.	Строительство новой котельной НИ-Медкластер	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	1 315 206	-	250 515	313 144	-	313 144	438 403
1.34.	Строительство новой котельной НИ-Уральская/Текстильная	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	182 322	182 322	-	-	-	-	-
1.35.	Реконструкция котельной по ул. Северная, 564/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	26 054	26 054	-	-	-	-	-
1.36.	Реконструкция котельной по пер. Ленинский, 20/1, ЖК «Народный»	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	16 414	16 414	-	-	-	-	-
1.37.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности в целях продления эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	86 024	3 354	3 489	3 628	3 773	3 924	67 856

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.38.	Реконструкция котельной ст-ца Старокорсунская, ул. им. Шевченко, 222/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	18 238	18 238	-	-	-	-	-
1.39.	Строительство блочно-модульной котельной на ул. Мира, 34/3 (взамен существующей котельной)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	51 253	51 253	-	-	-	-	-
1.40.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьская, 26	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	26 159	26 159	-	-	-	-	-
1.41.	Реконструкция котельной на ул. им. Кирова, 50	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	38 728	38 728	-	-	-	-	-
1.42.	Реконструкция котельной на ул. им. Пушкина, 51	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	49 789	49 789	-	-	-	-	-
1.43.	Реконструкция котельной по ул. Химзаводская, 48/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 704	2 704	-	-	-	-	-
1.44.	Реконструкция котельной на ул. им. Кирова, 79	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 769	2 769	-	-	-	-	-
1.45.	Реконструкция котельной на ул. Коммунаров, 150	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 671	2 671	-	-	-	-	-
1.46.	Реконструкция котельной на ул. Коммунаров, 92	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 344	2 344	-	-	-	-	-
1.47.	Реконструкция котельной на ул. Леваневского, 48/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	3 217	3 217	-	-	-	-	-
1.48.	Реконструкция котельной на ул. Будённого, 213/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 602	2 602	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.49.	Реконструкция котельной на ул. Карасунская, 108/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 611	2 611	-	-	-	-	-
1.50.	Реконструкция котельной на ул. Гаражной, 77	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	3 215	3 215	-	-	-	-	-
1.51.	Реконструкция котельной на ул. им. 40-летия Победы, 10/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	3 227	3 227	-	-	-	-	-
1.52.	Реконструкция котельной на ул. Базовская, 34/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 540	2 540	-	-	-	-	-
1.53.	Реконструкция котельной на ул. Майкопская, 7/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 342	2 342	-	-	-	-	-
1.54.	Реконструкция котельной в пр. Полевой, 15/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 765	2 765	-	-	-	-	-
1.55.	Реконструкция котельной на ул. Трудовой Славы, 32	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	4 819	4 819	-	-	-	-	-
1.56.	Реконструкция котельной в пр. им. Крупской, 2/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	7 273	7 273	-	-	-	-	-
1.57.	Реконструкция котельной на ул. им. Гоголя, 60/2, строение 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.58.	Реконструкция котельной на ул. Воронежская, 40/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	8 478	8 478	-	-	-	-	-
1.59.	Реконструкция котельной на ул. Свободная, 53	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.60.	Реконструкция котельной на ул. Речная, 11/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	10 998	10 998	-	-	-	-	-
1.61.	Реконструкция котельной на ул. им. Бородина, 22/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	10 998	10 998	-	-	-	-	-
1.62.	Реконструкция котельной на ул. Новгородская, 15	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	17 649	17 649	-	-	-	-	-
1.63.	Реконструкция котельной на ул. Новороссийская, 202/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	11 089	11 089	-	-	-	-	-
1.64.	Реконструкция котельной на ул. Ставропольская, 127/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	16 505	16 505	-	-	-	-	-
1.65.	Реконструкция котельной на ул. Алтайская, 2/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	5 326	5 326	-	-	-	-	-
1.66.	Реконструкция котельной на ул. Красная, 198/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 774	13 774	-	-	-	-	-
1.67.	Реконструкция котельной на ул. Бакинская, 5, строение 2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	11 089	11 089	-	-	-	-	-
1.68.	Реконструкция котельной в проезде 1-й Ведомственный, 9	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	10 998	10 998	-	-	-	-	-
1.69.	Реконструкция котельной на ул. им. Дзержинского, 1/4	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.70.	Реконструкция котельной на ул. Рашилевской, 142/2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	11 089	11 089	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.71.	Реконструкция котельной на ул. Красная, 137/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	16 505	16 505	-	-	-	-	-
1.72.	Реконструкция котельной на ул. Раппилевской, 154	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.73.	Реконструкция котельной на ул. Красная, 165	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.74.	Реконструкция котельной на ул. Северная, 265/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.75.	Реконструкция котельной на ул. Ведомственная, 9	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	11 089	11 089	-	-	-	-	-
1.76.	Реконструкция котельной на ул. Гражданская, 4/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	10 998	10 998	-	-	-	-	-
1.77.	Строительство блочно-модульной котельной взамен существующей котельной в п. Белозёрный, Почтовое отделение № 83	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	71 649	71 649	-	-	-	-	-
1.78.	Реконструкция котельной на ул. Славянская, 50/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.79.	Реконструкция котельной на ул. Славянская, 65/1, строение 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	11 089	11 089	-	-	-	-	-
1.80.	Реконструкция котельной на ул. им. Толбухина, 85/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	16 505	16 505	-	-	-	-	-
1.81.	Реконструкция котельной на ул. Темрюкская, 60/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.82.	Реконструкция котельной на ул. Темрюкская, 68/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.83.	Реконструкция котельной на ул. Промышленная, 38/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	17 148	17 148	-	-	-	-	-
1.84.	Реконструкция котельной на ул. им. Чкалова, 91	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	10 998	10 998	-	-	-	-	-
1.85.	Реконструкция котельной на ул. им. Гастелло, 69/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.86.	Реконструкция котельной на ул. Свободы, 20/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.87.	Реконструкция котельной на ул. Армавирская, 29	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	17 148	17 148	-	-	-	-	-
1.88.	Реконструкция котельной на ул. Зиповская, 29	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.89.	Реконструкция котельной в п. Берёзовый, ул. Новосельская, 13	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.90.	Реконструкция котельной в п. Российский, ул. 16-й Полевой Участок, 11, строение 3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-
1.91.	Реконструкция котельной в п. Плодородный, ул. 2-я Планерная, 8	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	7 273	7 273	-	-	-	-	-
1.92.	Реконструкция котельной в п. Отделения № 2 СКЗНИИСиВ, ул. Короткая, 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	13 517	13 517	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.93.	Техническое перевооружение котельной ул. Колхозная, 20/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	4 347	4 347	-	-	-	-	-
1.94.	Техническое перевооружение котельной ул. Курганная, 132/2, ст-ца Елизаветинская	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 077	2 077	-	-	-	-	-
1.95.	Техническое перевооружение котельной по ул. Российской, 10	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	1 348	1 348	-	-	-	-	-
1.96.	Техническое перевооружение котельной п. Берёзовый, 37/11. Перевод 2-х котлов ДКВР-6,5-13 в водогрейный режим	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	879	879	-	-	-	-	-
1.97.	Техническое перевооружение котельной «Очистные сооружения № 2» по адресу: п/о № 82 ст-ца Елизаветинская. Перевод 2-х котлов ДКВР-4-13 в водогрейный режим	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	780	780	-	-	-	-	-
1.98.	Техническое перевооружение котельной по ул. им. Евдокии Бершанской, 404/3. Перевод 3-х котлов ДКВР-2,5/12 в водогрейный режим	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	780	780	-	-	-	-	-
1.99.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Ставропольская, 214 с заменой 3-х водогрейных котлов суммарной мощностью 0,6 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	683	-	683	-	-	-	-
1.100.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Уральская, 96, строение 1 с заменой 4-х водогрейных котлов суммарной мощностью 1,466 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	1 667	-	1 667	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.101.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Красная, 174/4 с заменой 9-ти водогрейных котлов суммарной мощностью 5,568 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	3 901	3 901	-	-	-	-	-
1.102.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Одесская, 40/1 с заменой 5-ти водогрейных котлов суммарной мощностью 3,68 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	4 032	4 032	-	-	-	-	-
1.103.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Путевая, 5 с заменой 4-х водогрейных котлов суммарной мощностью 2,212 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 424	2 424	-	-	-	-	-
1.104.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Митрофана Седина, 204, строение 1 с заменой 5-ти водогрейных котлов суммарной мощностью 2,456 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 406	2 406	-	-	-	-	-
1.105.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Бабушкина, 283/1 строение 1 с заменой 4-х водогрейных котлов суммарной мощностью 1,848 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 024	2 024	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.106.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Северная, 269 с заменой 3-х водогрейных котлов суммарной мощностью 0,797 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	873	873	-	-	-	-	-
1.107.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Рашпилевской, 70/1 с заменой 3-х водогрейных котлов суммарной мощностью 1,089 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	1 194	1 194	-	-	-	-	-
1.108.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Кутузова, 16/2 с заменой 2-х водогрейных котлов суммарной мощностью 0,924 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	1 013	1 013	-	-	-	-	-
1.109.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Суворова, 151/1, строение 1 с заменой 2-х водогрейных котлов суммарной мощностью 0,76 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	833	833	-	-	-	-	-
1.110.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Гагарина, 63/1 с заменой 9-ти водогрейных котлов суммарной мощностью 5,672 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	4 125	-	4 125	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.111.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Гагарина, 83/1 с заменой 9-ти водогрейных котлов суммарной мощностью 5,808 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	4 224	-	4 224	-	-	-	-
1.112.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Дзержинского, 97 с заменой 2-х водогрейных котлов суммарной мощностью 0,85 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	967	-	967	-	-	-	-
1.113.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Северная, 491/2 с заменой 3-х водогрейных котлов суммарной мощностью 2,208 Гкал/ч (ПИР)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	2 511	-	2 511	-	-	-	-
1.114.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной по ул. Раппиловской, 70/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	141	141	-	-	-	-	-
1.115.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной по ул. им. Братьев Дроздовых, 22	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	131	131	-	-	-	-	-
1.116.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной по ул. Ставропольская, 47/1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	131	131	-	-	-	-	-
1.117.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной по ул. им. Кирова, 79	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	131	131	-	-	-	-	-
1.118.	Ввод в эксплуатацию систем химводоподготовки на котельной п. Краснодарский (4-е отделение СПК «Краснодарский»)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	131	131	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.119.	Реконструкция системы ХВП на котельной по ул. 5-й проезд Артельный, 23	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	236	236	-	-	-	-	-
1.120.	Реконструкция системы химводоподготовки на котельной по ул. Леваневского, 82	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	139	139	-	-	-	-	-
1.121.	Реконструкция системы ХВП на котельной по ул. Песчаная, 9	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	161	161	-	-	-	-	-
1.122.	Котельная ул. Советская, 62/1. Замена двух котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	5 300	-	-	-	-	5 300	-
1.123.	Котельная х. Копанской, ул. Центральная, 16/3. Модернизация включает в себя переход с угля на природный газ путём закрытия и демонтажа существующей котельной и установки блочно-модульной котельной вместо неё	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	4 375	-	-	-	4 375	-	-
1.124.	Котельная ул. Павлова, 122/1. Полная автоматизация котельной. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	2 500	-	-	-	-	-	2 500
1.125.	Котельная ул. Ставропольская, 96/3. Замена четырёх котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	8 000	-	-	8 000	-	-	-
1.126.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности в целях продления эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	7 837	306	318	331	344	358	6 180

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.127.	Реконструкция котельной по ул. Ставропольская, 96/3	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	2 775	2 775	-	-	-	-	-
1.128.	Котельная ул. Ставропольская, 202. Замена одного котла и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	9 545	9 545	-	-	-	-	-
1.129.	Котельная ул. Суворова, 50/2. Замена двух котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	4 800	4 800	-	-	-	-	-
1.130.	Котельная ул. Сормовская, 107. Замена двух котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	4 800	4 800	-	-	-	-	-
1.131.	Котельная ул. Дёповская, 39. Замена двух котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	5 350	5 350	-	-	-	-	-
1.132.	Котельная ст-ца Старокорсунская, ул. Красная, 60/2. Переход с печного бытового топлива (ПБТ) на природный газ путём закрытия и демонтажа существующей котельной и установки блочно-модульной котельной вместо неё	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	14 600	-	14 600	-	-	-	-
1.133.	Котельная ул. им. Чапаева, 58/1. Замена трех котлов и насосного оборудования. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	6 980	-	-	6 980	-	-	-
1.134.	Котельная ст-ца Елизаветинская, ул. им. Ленина, 276. Полная автоматизация и диспетчеризация	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	2 500	-	-	2 500	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.135.	Котельная ст-ца Старокорсунская, ул. Красная, 28. Переход с угля на природный газ путём закрытия и демонтажа существующей котельной и установки блочно-модульной котельной вместо неё	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	5 100	-	-	-	5 100	-	-
1.136.	Строительство нового источника НИ-Ростовское ш.30/6	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	61 060	39 080	-	-	21 980	-	-
1.137.	Реконструкция котельной по ул. Метальникова, 15	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	270 958	-	270 958	-	-	-	-
1.138.	Реконструкция котельной по ул. Командорская, 4	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	169 348	-	169 348	-	-	-	-
1.139.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Командорская, 4. Техническое перевооружение УУРГ (летний режим работы)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 871	2 871	-	-	-	-	-
1.140.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Тургенева, 233/1. Техническое перевооружение УУРГ (летний режим работы)	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 740	2 740	-	-	-	-	-
1.141.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Тургенева, 233/1. Установка частотных преобразователей на эл. двигателя вентиляторов горелок	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	1 342	1 342	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.142.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. им. Тургенева, 233/1. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели сетевых насосов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	492	492	-	-	-	-	-
1.143.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Командорская, 4. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели котловых насосов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	616	616	-	-	-	-	-
1.144.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Командорская, 4. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели сетевых насосов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	738	738	-	-	-	-	-
1.145.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Командорская, 4. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели вентиляторов горелок	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	897	897	-	-	-	-	-
1.146.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Петра Метальникова, 15. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели сетевых насосов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	538	538	-	-	-	-	-
1.147.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Петра Метальникова, 15. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели котловых насосов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	1 076	1 076	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.148.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Петра Метальникова, 15. Установка частотных преобразователей на эл. двигатели вентиляторов горелок	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	1 346	1 346	-	-	-	-	-
1.149.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной по ул. Петра Метальникова, 15. Установка дополнительного сетевого насоса и частотного преобразователя к нему к котлу №4 Euroterm-11	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 995	2 995	-	-	-	-	-
1.150.	Реконструкция котельной по ул. Западный Обход, 26а	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО ФИК «Бизнес Проект»	Плата за подключение	58 614	-	-	-	58 614	-	-
1.151.	Реконструкция котельной Немецкая деревня №2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО ФИК «Бизнес Проект»	Плата за подключение	45 792	-	-	45 792	-	-	-
1.152.	Реконструкция котельной по ул. им. Анны Ахматовой, 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО ФИК «Бизнес Проект»	Плата за подключение	423 561	130 268	-	140 898	-	152 395	-
1.153.	Реконструкция котельной Карасунский внутригородской округ, южнее посёлка Пашковский, восточнее ул. им. Дмитрия Благоева	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Теплопрофиль»	Плата за подключение	68 322	-	68 322	-	-	-	-
1.154.	Обследование и экспертиза промышленной безопасности турбоагрегата в целях продления эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	Филиал «Краснодарское военно-энергетическое предприятие» АО «РАМО-М»	Амортизационные фонды	2 250	-	-	-	-	788	1 462
1.155.	Строительство новой котельной НИ-Родные просторы	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	9 770	9 770	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объем финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.156.	Реконструкция котельной пер. Гаражный, 7	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	118 868	-	-	-	-	-	118 868
1.157.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пер. Гаражный, 7. Установка узла учёта тепловой энергии по тепловому выводу пер. Гаражный, 9	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	572	572	-	-	-	-	-
1.158.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пер. Гаражный, 7. Установка узла учёта тепловой энергии по тепловому выводу ул. Ангарская, 2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	514	514	-	-	-	-	-
1.159.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пер. Гаражный, 7. Установка узла учёта тепловой энергии по тепловому выводу на четырехтрубную систему теплоснабжения	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	454	454	-	-	-	-	-
1.160.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пер. Гаражный, 7. Замена сетевых насосов системы отопления	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	566	566	-	-	-	-	-
1.161.	Реконструкция котельной по ул. Конгрессная, 5	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Ромекс тепловая энергия»	Плата за подключение	44 972	20 726	-	-	-	24 246	-
1.162.	Реконструкция котельной по ул. Г. Казаджиева, 2	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «СБ-Энерго»	Плата за подключение	140 898	-	-	140 898	-	-	-
1.163.	Строительство новой котельной НИ-Инсити	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Теплосеть»	Плата за подключение	916 857	-	135 479	-	-	152 395	628 983

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.164.	Строительство новой котельной НИ-К. Россинского	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Югтеплоэнерго»	Плата за подключение	1 123 220	-	-	-	-	152 395	970 825
1.165.	Строительство новой котельной НИ-Чемпион	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Югтеплоэнерго»	Плата за подключение	152 512	-	-	-	73 267	-	79 245
1.166.	Строительство новой котельной НИ-Ярославская	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Югтеплоэнерго»	Плата за подключение	62 624	-	40 644	-	21 980	-	-
1.167.	Строительство новой котельной НИ-Старокорсунская	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Югтеплоэнерго»	Плата за подключение	351 819	-	135 479	-	-	-	216 340
1.168.	Строительство новой котельной по ул. Конгрессная, 39	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Тепловая транспортная компания»	Плата за подключение	381 737	-	-	-	-	-	381 737
1.169.	Строительство новой котельной НИ-Елизаветинский	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	Застройщик	Плата за подключение	43 960	-	-	-	43 960	-	-
1.170.	ИТОГО по Группе 1	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	-	-	16 447 966	3 752 427	1 718 108	2 150 423	421 950	1 042 605	7 362 453
2.	Группа 2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей										
2.1.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	3 359 120	435 514	393 112	299 023	98 956	269 821	1 862 694
2.2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надёжности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	2 802 858	259 303	230 880	235 829	298 064	129 620	1 649 162
2.3.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	68 070	-	-	68 070	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
2.4.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчётных гидравлических режимов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	191 027	12 568	48 318	-	-	130 141	-
2.5.	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	АО «Краснодартеплосеть»	Амортизационные фонды, плата за подключение	42 625	9 125	9 125	8 125	8 125	8 125	-
2.6.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	5 181 603	481 307	174 639	412 090	269 420	167 617	3 676 530
2.7.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надёжности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	14 352 919	569 795	77 516	77 726	908 773	908 407	11 810 702
2.8.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	437 001	449	-	436 552	-	-	-
2.9.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчётных гидравлических режимов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	235 677	208 405	27 272	-	-	-	-
2.10.	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	19 970	19 970	-	-	-	-	-
2.11.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надёжности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «ЮТЭП»	Амортизационные фонды	151 507	8 303	9 346	8 272	8 062	7 886	109 638

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
2.12.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	43 287	16 595	10 927	7 133	4 856	-	3 776
2.13.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчётных гидравлических режимов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «КраснодарТепло»	Амортизационные фонды, плата за подключение	36 551	9 137	14 056	13 358	-	-	-
2.14.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО ФИК «Бизнес Проект»	Плата за подключение	565 212	162 067	42 212	126 414	37 657	68 330	128 532
2.15.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО ФИК «Бизнес Проект»	Плата за подключение	514 583	-	-	462 397	-	52 186	-
2.16.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Теплопрофиль»	Плата за подключение	113 494	15 082	96 376	2 036	-	-	-
2.17.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	21 837	21 495	342	-	-	-	-
2.18.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчётных гидравлических режимов	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Кубаньтеплоинжиниринг»	Амортизационные фонды, плата за подключение	63 985	15 965	13 453	12 173	15 339	7 055	-
2.19.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ОАО «МЖК «Краснодарский»	Плата за подключение	9 215	-	9 215	-	-	-	-
2.20.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Ромекс тепловая энергия»	Плата за подключение	71 920	28 654	-	1 098	-	4 344	37 824
2.21.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «СБ-Энерго»	Плата за подключение	84 192	7 470	22 814	-	19 127	10 583	24 198

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ PCO	Наименование PCO	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
2.22.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Теплосеть»	Плата за подключение	251 445	80 839	20 460	2 716	9 326	28 005	110 099
2.23.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Югтеплоэнерго»	Плата за подключение	1 099 273	126 124	273 120	50 048	109 031	47 340	493 610
2.24.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Тепловая транспортная компания»	Плата за подключение	432 005	18 419	13 854	34 642	12 447	2 669	349 974
2.25.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	Застройщик	Плата за подключение	96 752	68 224	808	11 934	3 467	766	11 553
2.26.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	ООО «Центр содействия бизнесу «ПИК»	Плата за подключение	17 078	17 078	-	-	-	-	-
2.27.	Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения муниципального образования г. Краснодар на период до 2040 года	МУП совхоз «Прогресс»	Плата за подключение	826	826	-	-	-	-	-
2.28.	ИТОГО по Группе 2	-	-	-	30 264 032	2 592 714	1 487 845	2 269 636	1 802 650	1 842 895	20 268 292
3.	ВСЕГО по системе теплоснабжения				46 711 998	6 345 141	3 205 953	4 420 059	2 224 600	2 885 500	27 630 745

Подраздел V.II. Программы инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на следующие группы проектов:

мероприятия в отношении перспективных объектов системы водоснабжения;

мероприятия в отношении существующих объектов системы водоснабжения.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития системы водоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения.

В настоящей ПКР города Краснодара выбран один сценарий развития системы водоснабжения. Сценарий основан на:

информации о приросте нагрузок по конкретным объектам застройки (жилой застройки, а также общественно-деловой застройки и бюджетофинансируемых организаций);

Генплане города Краснодара;

инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций.

Сценарий развития системы водоснабжения направлен на повышение качества и надёжности водоснабжения, а также на обеспечение бесперебойности оказания услуг. Экономическая эффективность мероприятий рассматривалась как существенный, однако второстепенный фактор в сравнении с обеспеченностью и увеличением качества водоснабжения потребителей города Краснодара.

На перспективу сохраняются существующие места дислокации насосных станций и резервуаров чистой воды, а также маршруты прохождения трубопроводов по территории города Краснодара. Точная трассировка новых сетей водоснабжения и мест дислокации сооружений будет проводиться на стадии разработки проектов планировки участков застройки, проектов детальной планировки с учётом вертикальной планировки территории и гидравлических режимов работы сети.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления коммунальных ресурсов;

повышение надёжности работы системы водоснабжения и смежных с ней систем (например, системы теплоснабжения);

улучшение качества и доступности услуг для потребителей;

снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы города Краснодара, значения перспективных нагрузок могут потребовать уточнения и корректировки.

Перечень мероприятий по строительству и модернизации системы водоснабжения города Краснодара с указанием ориентировочной стоимости каждого мероприятия, периодов реализации и источников финансирования, представлен в таблицах далее.

Анализ баланса водоснабжения и потребления питьевой, горячей и технической воды по зонам территориального деления и источникам централизованного водоснабжения города Краснодара на перспективный период до 2040 г. показал, что на всех ИЦВ города Краснодара имеются достаточные резервы даже с учётом:

прогнозируемого прироста нагрузок системы водоснабжения за счёт ввода в эксплуатацию новой жилой и общественно-деловой застройки;
строительства перспективных источников тепловой энергии.

Табл. 5.3. Перечень мероприятий в развитие системы водоснабжения города Краснодара в части ООО «КЭСК» и ООО «Калининский водоканал»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования, тыс. руб. (с НДС)	Капитальные вложения по годам, тыс. руб. (с НДС)					
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Группа 1. Мероприятия в отношении перспективных объектов системы водоснабжения									
1.1.	Строительство магистральных водопроводных сетей для перспективной застройки. 1 этап - строительство водовода Д-560 мм протяжённостью 1633 м, Д-400 мм протяжённостью 91 м от проектируемого нового водозабора в микрорайоне «Восточно-Кругликовский», г. Краснодар, г. Краснодар, в районе посёлка Плодородного-2	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	37 678	37 678	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство магистральных водопроводных сетей для перспективной застройки. 2 этап - строительство водовода Д-560 мм протяжённостью 1883 м от проектируемого нового водозабора в микрорайоне «Восточно-Кругликовский», в районе посёлка Плодородного-2	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	39 134	39 134	-	-	-	-	-
1.3.	Строительство магистральных водопроводных сетей для перспективной застройки. 4 этап - строительство водовода Д-315 мм протяжённостью 1998,5 м от проектируемого нового водозабора в микрорайоне «Восточно-Кругликовский», в районе посёлка Плодородного-2	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	20 422	20 422	-	-	-	-	-
1.4.	Строительство магистральных водопроводных сетей для перспективной застройки. 5 этап - строительство водовода Д-560 мм протяжённостью 1451 м от проектируемого нового водозабора в микрорайоне «Восточно-Кругликовский», г. Краснодар, в районе посёлка Плодородного-2	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	29 884	29 884	-	-	-	-	-
1.5.	Строительство внеплощадочных сетей водоснабжения Д-315 мм протяжённостью 670 м к перспективной застройке мкр. Молодёжный, г. Краснодар, мкр. Молодёжный, кадастровые номера земельных участков 23:43:0107001:44713-44720; 23:43:0107001:44724, 23:43:0107001:44733, 23:43:0107001:44735, 23:43:0107001:44745, 23:43:0107001:44764	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	5 242	5 242	-	-	-	-	-
1.6.	Строительство сетей водоснабжения 2Д-225 мм протяжённостью 250 м для подключения СОШ на 1550 мест квартала 7, г. Краснодар, кадастровый номер земельного участка 23:43:0143021:29213	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	3 220	3 220	-	-	-	-	-
1.7.	Строительство внеплощадочных сетей водоснабжения Д-280 мм протяжённостью 2100 м для квартала 7.1, г. Краснодар, в районе посёлка Плодородного-2	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	14 058	14 058	-	-	-	-	-
1.8.	Строительство новых водозаборных сооружений мкр. Малигонова, производительностью 10000 м³/сут. с выделением этапов строительства, г. Краснодар, Берёзовский сельский округ, посёлок Берёзовый, ул. им. Профессора Малигонова, 40	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	269 428	36 037	118 653	114 738	-	-	-
1.9.	Строительство новых водозаборных сооружений в микрорайоне «Восточно-Кругликовский», мощностью 15000 м³/сут. с выделением этапов строительства, г. Краснодар, микрорайон «Восточно-Кругликовский»	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	342 761	24 321	147 097	171 343	-	-	-
1.10.	Строительство сети водоснабжения Д-500 мм протяжённостью 311 м в районе квартала 1.2, г. Краснодар, ул. им. 40-летия Победы, кадастровый номер земельного участка 23:43:0143021:16502	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	6 722	6 722	-	-	-	-	-
1.11.	Строительство водопроводных сетей (закольцовка) в целях обеспечения технической возможности подключения абонентов в районе ул. Тепличная (от ул. Городской до ул. им. Паллады Миронова)	ООО «Калининский водоканал»	Плата за подключение	733	-	733	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования, тыс. руб. (с НДС)	Капитальные вложения по годам, тыс. руб. (с НДС)					
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
2.1.	Реконструкция внеплощадочной сети водоснабжения, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 16	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	5 275	5 275	-	-	-	-	-
2.2.	Реконструкция водозабора микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 1, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Восточно-Кругликовская, 48/3, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1311	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	7 462	7 462	-	-	-	-	-
2.3.	Реконструкция водозабора микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 2, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 81, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1313	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	5 740	5 740	-	-	-	-	-
2.4.	Реконструкция водозабора микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 3, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 16/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1314	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	9 359	9 359	-	-	-	-	-
2.5.	Реконструкция водозабора микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 4, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 24/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1315	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	6 488	6 488	-	-	-	-	-
2.6.	Автоматизация насосной станции II-го подъёма в двухэтажном здании насосной станции, литеры А, А1, площадь 362,1 м², г. Краснодар, Прикубанский округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 16/1	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	1 894	-	-	1 894	-	-	-
2.7.	Автоматизация технологического процесса водозабора подземных вод водозаборной площадки № 1, куст № 1 в микрорайоне Гидрострой, г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, участок 1/7, кадастровый номер земельного участка 23:43:0426011:1524	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	740	-	-	740	-	-	-
2.8.	Автоматизация технологического процесса на водозаборе подземных вод в пос. Лекраспром, г. Краснодар, пос. Берёзовый, 37/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0104027:198	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	480	-	-	480	-	-	-
2.9.	Автоматизация технологического процесса на водозаборе подземных вод в пос. Витаминкомбинат, куст № 1, г. Краснодар, пос. Берёзовый, ул. им. Карла Гусника	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	804	-	-	804	-	-	-
2.10.	Реконструкция водозабора микрорайона Московского, г. Краснодар, ул. Российская, участок 93, кадастровый номер земельного участка 23:43:0141005:152	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	100 382	30 127	70 255	-	-	-	-
2.11.	Реконструкция водозабора подземных вод в пос. Витаминкомбинат, куст № 2, г. Краснодар, пос. Берёзовый, ул. им. Профессора Рудакова	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	64 303	63 168	1 135	-	-	-	-
2.12.	Мероприятия по защите от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 1, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Восточно-Кругликовская, 48/3, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1311	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	257	-	-	257	-	-	-
2.13.	Мероприятия по защите от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 2, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 8/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1313	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	255	-	-	255	-	-	-
2.14.	Мероприятия по защите от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 3, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 16/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1314	ООО «КЭСКС»	Плата за подключение	695	-	-	695	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования, тыс. руб. (с НДС)	Капитальные вложения по годам, тыс. руб. (с НДС)					
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
2.15.	Мероприятия по защите от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях микрорайона «Восточно-Кругликовский», куст № 4, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Героя Аверкиева А.А., 24/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1315	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	255	-	-	255	-	-	-
2.16.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях, куст № 1, водозабора подземных вод микрорайона «Гидрострой», г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, участок 1/7, кадастровый номер земельного участка 23:43:0426011:1524	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	346	-	-	346	-	-	-
2.17.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях водозабора подземных вод № 2 для жилой застройки микрорайона «Гидрострой», г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, участок 6/2, кадастровый номер земельного участка 23:43:0427001:963	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	557	-	-	557	-	-	-
2.18.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборе подземных вод п. Лекраспром, г. Краснодар, п. Берёзовый, 37/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0104027:198	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	443	-	-	443	-	-	-
2.19.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборе подземных вод п. Витаминкомбинат, куст № 1, г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. им. Карла Гусника	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	284	-	-	284	-	-	-
2.20.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборе подземных вод п. Витаминкомбинат, куст № 2, г. Краснодар, п. Берёзовый, ул. им. Профессора Рудакова	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	330	-	-	330	-	-	-
2.21.	Замена водопроводных сетей диаметром 110 мм по ул. Куликова Поля на водопроводную сеть диаметром 160 мм в целях обеспечения технической возможности подключения абонентов (г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Куликова Поля (от ул. Тверская до ул. Куликова Поля 39/1))	ООО «Калининский водоканал»	Плата за подключение	2 763	-	2 763	-	-	-	-
2.22.	Увеличение электрической мощности, потребляемой водозаборными сооружениями в целях обеспечения технической возможности подключения абонентов (г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. Лесопарковая, 11)	ООО «Калининский водоканал»	Плата за подключение	551	-	-	551	-	-	-
2.23.	Бурение 2 скважин глубиной не менее 300 м на территории водозабора по адресу ул. Лесопарковая, 11	ООО «Калининский водоканал»	Плата за подключение	20 000	-	-	-	6 667	6 667	6 667
2.24.	ИТОГО по Группе 2	-	-	229 664	127 619	74 153	7 891	6 667	6 667	6 667
3.	ВСЕГО по системе водоснабжения	-	-	1 076 042	344 337	357 296	336 709	12 567	12 567	12 567

Табл. 5.4. Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
1.	Строительство сетей водоснабжения Д-500 мм для закольцовки водоводов по ул. им. 40-летия Победы и ул. Новороссийской	500	2,40	2023	2026	147 730,0	36 932,5	36 932,5	36 932,5	36 932,5	-	-
2.	Строительство сетей водоснабжения Д-300 мм по ул. им. Красина, между ул. Индустриальной и ул. Кубанская Набережная	300	0,15	2023	2028	8 278,0	1 379,7	1 379,7	1 379,7	1 379,7	1 379,7	1 379,7
3.	Строительство сетей водоснабжения с целью переключения абонентов от водоразборных колонок к городскому водопроводу	25	0,23	2023	2024	6 079,6	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	-
4.	Строительство сетей водоснабжения с целью переключения абонентов от водоразборных колонок к городскому водопроводу	-	-	2023	2024	6 079,6	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	-
5.	Строительство сетей водоснабжения с целью переключения абонентов от водоразборных колонок к городскому водопроводу	-	-	2023	2024	6 079,6	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	-
6.	Строительство сетей водоснабжения с целью переключения абонентов от водоразборных колонок к городскому водопроводу	-	-	2023	2024	6 079,6	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	-
7.	Строительство сетей водоснабжения с целью переключения абонентов от водоразборных колонок к городскому водопроводу	-	-	2023	2024	6 079,6	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	1 215,9	-
8.	Строительство сетей водоснабжения к 16-этажному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями по ул. Фестивальной, 30	100	0,05	2023	2023	3 843,0	3 843,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
9.	Строительство сетей водоснабжения к 3-этажному офисному зданию по ул. им. Салтыкова-Щедрина, 19	-	-	2019	2019	-	-	-	-	-	-	-
10.	Строительство сетей водоснабжения к 10-этажному апартаментному со встроенными офисными помещениями по ул. Ставропольской, 336/5	2x150	0,05	2023	2024	1 444,0	722,0	722,0	-	-	-	-
11.	Строительство сетей водоснабжения к 11-этажной гостинице по ул. Новокузнецкая, 20	100	0,08	2023	2023	1 212,0	1 212,0	-	-	-	-	-
12.	Строительство сетей водоснабжения к 24-этажному жилому комплексу на 1540 квартир со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой по пр. 1-й Лиговский	-	-	2023	2027	1 286,0	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	-
13.	Строительство сетей водоснабжения Ду-500 мм с целью подключения микрорайона «Парковый» в районе ул. им. Дзержинского, ул. им. Героев Афганистана	-	-	2023	2025	4 915,0	1 638,3	1 638,3	1 638,3	-	-	-
14.	Строительство сетей водоснабжения к многоэтажным отдельно стоящим жилым домам литеры 1, 2, 3 20+1-этажные со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по ул. им. Евгения Жигуленко, 7	2x160	0,28	2023	2023	4 274,0	4 274,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
15.	Строительство сетей водоснабжения к многоквартирной жилой застройке, расположенной по адресу: проезд 1-й Лиговский в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара	2x200	0,01	2023	2023	1 557,0	311,4	311,4	311,4	311,4	311,4	-
16.	Строительство водопровода Ду-400 мм от ул. Агротехической/ ул. Им Прокофьева С.С. до ул. им. Сергея Есенина/ ул. им. Шаляпина	400	0,70	2023	2023	9 122,0	9 122,0	-	-	-	-	-
17.	Строительство водопровода в сторону ул. Красных Партизан вдоль Западного обхода	-	-	2023	2026	237 092,0	59 273,0	59 273,0	59 273,0	59 273,0	-	-
18.	Строительство сетей водоснабжения для подключения перспективной застройки в границах муниципального образования г. Краснодар	32-200	6,00	2023	2025	122 261,0	-	61 130,5	61 130,5	-	-	-
19.	Строительство сетей водоснабжения к 8-этажному 105-квартирному жилому дому со встроенными нежилыми помещениями и автостоянкой по ул. Красных Партизан, 46	150	0,60	2023	2024	2 473,0	1 236,5	1 236,5	-	-	-	-
20.	Строительство сетей водоснабжения к многоэтажному жилому комплексу «Континенталь» со встроенно-пристроенными помещениями по ул. Российской, 257/7	315	0,60	2023	2024	37 231,0	18 615,5	18 615,5	-	-	-	-
21.	Строительство сетей водоснабжения для многоэтажных жилых домов по ул. им. Репина, 5	300	0,26	2023	2026	3 363,0	840,8	840,8	840,8	840,8	-	-
22.	Строительство сетей водоснабжения СОШ на 400 мест по ул. Демидовская, 63	100	0,06	2023	2023	1 273,0	1 273,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
23.	Строительство трубопровода Ду-250 мм от водовода Ду-1000 мм по ул. Новороссийской, до водовода Ду-500 по ул. Уральская.	250	0,52	2023	2027	6 384,0	1 276,8	1 276,8	1 276,8	1 276,8	1 276,8	-
24.	Строительство сети водоснабжения к жилому комплексу по ул. Круговой, 4/1 (корректировка 2)	2x250	0,43	2023	2024	9 938,0	4 969,0	4 969,0	-	-	-	-
25.	Строительство сетей водоснабжения к комплексной жилой застройке со встроенно-пристроенными помещениями 2-я очередь строительства, литера 2-17, этажность: 24 эт. по ул. Западный Обход	2x200	0,01	2023	2028	1 236,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0
26.	Строительство сетей водоснабжения для подключения жилых застроек по ул. Уральской, 100, 100/5, 100/6, 100/8	2x250	0,09	2023	2023	2 306,0	2 306,0	-	-	-	-	-
27.	Строительство сетей водоснабжения для комплексной жилой застройки в районе 1-го Лиговского проезда в г. Краснодаре	2x250	0,01	2023	2027	1 173,0	586,5	586,5	-	-	-	-
28.	Строительство сети водоснабжения к жилой застройке по ул. Ярославской, 115	2x200	0,03	2023	2023	2 353,0	2 353,0	-	-	-	-	-
29.	Строительство сетей водоснабжения для подключения медицинского кластера в г. Краснодаре, «Краевой онкологический центр», 1 этап	2x400	0,43	2023	2028	12 018,0	2 003,0	2 003,0	2 003,0	2 003,0	2 003,0	2 003,0
30.	Строительство кольцевой сети водоснабжения от проектируемого водозабора Q-40 тыс. м ³ /сут. в п. Новознаменский.	400	5,14	2023	2029	78 187,0	11 169,6	11 169,6	11 169,6	11 169,6	11 169,6	22 339,1
31.	Строительство сетей водоснабжения к жилому комплексу по ул. им. Героя Ростовского, з/у 8.	2x200	0,02	2023	2023	535,0	535,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
32.	Строительство сетей водоснабжения к комплексу многоэтажных жилых домов по ул. Уральской, 87/7	2x225	0,01	2023	2024	2 461,0	1 230,5	1 230,5	-	-	-	-
33.	Строительство сетей водоснабжения к многоэтажным жилым домам со встроенно-пристроенными помещениями и многоуровневой парковкой по ул. Автолюбителей	2x225	0,89	2023	2025	53 801,0	17 933,7	17 933,7	17 933,7	-	-	-
34.	Строительство сетей водоснабжения к жилому комплексу по ул. Ветеранов, 87	2x200	0,02	2023	2026	1 962,0	490,5	490,5	490,5	490,5	-	-
35.	Строительство сетей водоснабжения к дому купца М.М. Лихацкого 1900-1910 годы по ул. Красной, 118/1, литер А	80	0,06	2023	2024	1 551,0	775,5	775,5	-	-	-	-
36.	Строительство сетей водоснабжения к ДДУ на 250 мест по ул. Школьной, 17/1	100	0,02	2023	2024	1 043,0	521,5	521,5	-	-	-	-
37.	Строительство сетей водоснабжения к ДДУ по ул. им. Калинина, 13	2x100	0,02	2023	2024	1 580,0	790,0	790,0	-	-	-	-
38.	Строительство сетей водоснабжения к МБОУ СОШ по ул. им. Байбакова Н.К.	2x200	0,07	2023	2023	3 002,0	3 002,0	-	-	-	-	-
39.	Строительство сетей водоснабжения к 2-этажному нежилому зданию по ул. Российской, 73/2	32	0,03	2023	2024	1 301,0	650,5	650,5	-	-	-	-
40.	Строительство сетей водоснабжения к 4-этажному административному зданию с цоколем по ул. Бородинской, 117	100	0,06	2023	2024	3 089,0	1 544,5	1 544,5	-	-	-	-
41.	Строительство сетей водоснабжения к 3-этажному административному зданию (административная зона, магазин продовольственных товаров) по ул. Весенней, 1А	65	0,01	2023	2024	1 094,0	547,0	547,0	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
42.	Строительство сетей водоснабжения к детскому образовательному учреждению на 300 мест по ул. Старокубанской, 123/8	2x100	0,03	2023	2023	1 491,0	1 491,0	-	-	-	-	-
43.	Строительство сетей водоснабжения к детскому дошкольному учреждению в х. Ленина по ул. Тупиковой	2x100	0,22	2023	2023	6 221,0	6 221,0	-	-	-	-	-
44.	Строительство сетей водоснабжения к 13-этажному (в т.ч. 1 этаж подземный) деловому центру со встроенной стоянкой (парковкой) по ул. Российской	2x150	0,01	2023	2023	1 340,0	1 340,0	-	-	-	-	-
45.	Бурение новой скважины № 407 глубиной 90 м на водозаборе «Витаминкомбинат»	90	-	2023	2029	3 232,0	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	923,4
46.	Бурение новой скважины № 409 глубиной 650 м на водозаборе «Витаминкомбинат»	650	-	2023	2029	6 541,0	934,4	934,4	934,4	934,4	934,4	1 868,9
47.	Бурение новой скважины № 408 глубиной 450 м на водозаборе «Витаминкомбинат»	450	-	2023	2025	5 098,0	728,3	728,3	728,3	728,3	728,3	1 456,6
48.	Бурение новой скважины № 225 глубиной 340 м на водозаборе «Ново-Северный» взамен вышедшей из строя скважины № Д1-03/225	340	-	2023	2023	5 445,0	5 445,0	-	-	-	-	-
49.	Бурение новой скважины № 237а глубиной 650 м на водозаборе «Ново-Северный» взамен вышедшей из строя скважины № 26935/237	650	-	2023	2023	8 650,0	8 650,0	-	-	-	-	-
50.	Бурение новой скважины б/н глубиной 100 м на водозаборе «Восточный-1»	100	-	2023	2023	2 406,0	2 406,0	-	-	-	-	-
51.	Бурение новой скважины б/н глубиной 210 м на водозаборе «Восточный-1»	210	-	2023	2023	3 220,0	3 220,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
52.	Строительство водозабора в районе п. Новознаменский Q-40тыс. м ³ /сут	-	-	2023	2029	975 833,0	139 404,7	139 404,7	139 404,7	139 404,7	139 404,7	278 809,4
53.	Бурение новой артезианской скважины № 236 глубиной 640 м на водозаборе «Ново-Северный» взамен вышедшей из строя № 26902/236	640	-	2023	2024	9 638,0	-	9 638,0	-	-	-	-
54.	Бурение новой артезианской скважины № 216 глубиной 640 м на водозаборе «Ново-Северный» взамен вышедшей из строя № 45/216	640	-	2023	2029	9 491,0	1 581,8	1 581,8	1 581,8	1 581,8	1 581,8	1 581,8
55.	Бурение новой артезианской скважины № 17 глубиной 100 м на водозаборе «Первомайский» взамен вышедшей из строя № 79086/17	100	-	2023	2025	4 133,0	1 377,7	1 377,7	1 377,7	-	-	-
56.	Бурение новой артезианской скважины № 253 глубиной 235 м на водозаборе «Первомайский» взамен вышедшей из строя № 20-СКВАРТ/253а	235	-	2023	2028	3 942,0	-	788,4	788,4	788,4	788,4	788,4
57.	Бурение новой артезианской скважины № 108 глубиной 98 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 7923/108а	98	-	2023	2028	3 758,0	-	751,6	751,6	751,6	751,6	751,6
58.	Бурение новой артезианской скважины № 384 глубиной 670 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 58202/384	670	-	2023	2028	7 188,0	-	1 437,6	1 437,6	1 437,6	1 437,6	1 437,6
59.	Бурение новой артезианской скважины № 400 глубиной 95 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 65728/400	95	-	2023	2024	3 964,0	-	3 964,0	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
60.	Бурение новой артезианской скважины № 18 глубиной 215 м на водозаборе «Елизаветинский» взамен вышедшей из строя № 40896/18	215	-	2023	2024	7 049,0	3 524,5	3 524,5	-	-	-	-
61.	Бурение новой артезианской скважины № 43 глубиной 98 м на водозаборе «Елизаветинский» взамен вышедшей из строя № 46534/43	98	-	2023	2028	3 756,0	-	751,2	751,2	751,2	751,2	751,2
62.	Бурение новой артезианской скважины № 169 глубиной 80 м на водозаборе «Восточный-1» взамен вышедшей из строя № СКВС/169	80	-	2023	2029	3 619,0	-	603,2	603,2	603,2	603,2	1 206,3
63.	Бурение новой артезианской скважины № 428 глубиной 210 м на водозаборе «Станция подкачек» взамен вышедшей из строя № 8039/428а	215	-	2023	2023	6 034,0	6 034,0	-	-	-	-	-
64.	Бурение и обвязка скважины № 78618/64 глубиной 205 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя	205	-	2023	2023	6 712,0	6 712,0	-	-	-	-	-
65.	Бурение новой скважины на водозаборе «Восточный-2» в районе п. Плодородный, скважина глубиной 410 м (куст 16)	410	-	2023	2024	7 380,0	-	7 380,0	-	-	-	-
66.	Бурение новой скважины на водозаборе «Восточный-2» в районе п. Плодородный, скважина глубиной 710 м (куст 16)	710	-	2023	2024	8 599,0	-	8 599,0	-	-	-	-
67.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400 м (11 куст)	400	-	2023	2027	6 722,0	-	1 680,5	1 680,5	1 680,5	1 680,5	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
68.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400 м (12 куст)	400	-	2023	2027	6 722,0	-	1 680,5	1 680,5	1 680,5	1 680,5	-
69.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400 м (13 куст)	400	-	2023	2027	6 722,0	-	1 680,5	1 680,5	1 680,5	1 680,5	-
70.	Бурение новой скважины № 100а глубиной 210 м на водозаборе «Восточный-2» взамен вышедшей из строя скважины № 059ЮАС/100а	210	-	2023	2023	9 745,0	9 745,0	-	-	-	-	-
71.	Строительство сетей водоснабжения к Дворцу самбо по ул. им. Александра Покрышкина	2x200	0,02	2023	2024	2 268,0	1 134,0	1 134,0	-	-	-	-
72.	Строительство водопровода по территории «Города Спорта» от водопровода Ду-500 мм в сторону ул. Красных Партизан вдоль Западного обхода до водопровода Д-500 мм на пересечении ул. Западный Обход / ул. им. Дзержинского	315	0,80	2023	2024	28 315,0	14 157,5	14 157,5	-	-	-	-
73.	Строительство сетей водоснабжения с целью закольцовки водопровода по ул. Карасунской с водопроводом по ул. Красноармейской	280	0,07	2023	2024	3 433,0	1 716,5	1 716,5	-	-	-	-
74.	Строительство сетей водоснабжения к комплексу жилой застройки со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и объектам социальной инфраструктуры, прилегающим к улицам им. Лизы Чайкиной, Сормовской, Старокубанской	350	0,08	2023	2024	12 120,0	6 060,0	6 060,0	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
75.	Строительство сетей водоснабжения к жилой застройке по проезду 1-му Лиговскому в г. Краснодаре	2x180	0,53	2023	2024	19 652,0	9 826,0	9 826,0	-	-	-	-
76.	Строительство сетей водоснабжения к многоэтажным жилым домам со встроенными помещениями общественного назначения, подземной, надземной автостоянкам и торговым павильонам восточнее улицы 1-го Мая	2x280	0,02	2023	2024	1 949,0	974,5	974,5	-	-	-	-
77.	Строительство сети водоснабжения от ул. им. Кирилла Россинского до ВНС «Николино Парк 1» по ул. Дорожной	280	2,40	2023	2024	75 275,0	37 637,5	37 637,5	-	-	-	-
78.	Строительство сетей водоснабжения к многоэтажному жилому дому со встроено-пристроенными помещениями, подземной автостоянкой и апарт-отелем по ул. Красных Партизан	-	-	2023	2023	3 100,0	3 100,0	-	-	-	-	-
79.	Бурение новой скважины № 130а глубиной 311 м на водозаборе «Кировский» взамен вышедшей из строя скважины № 65644/130а	-	-	2023	2024	8 504,0	4 252,0	4 252,0	-	-	-	-
80.	Реконструкция участка водопровода Д-200 мм на Д-300 мм по ул. Новой, от ул. Старокубанской до ул. им. Димитрова	300	0,65	2023	2028	6 079,0	1 013,2	1 013,2	1 013,2	1 013,2	1 013,2	1 013,2
81.	Реконструкция водопровода Ду-75 мм по ул. им. Пушкина, от ул. Кубанская Набережная до ул. Октябрьской	315	0,33	2023	2028	4 392,0	-	-	1 098,0	1 098,0	1 098,0	1 098,0
82.	Реконструкция водопровода на Ду-600 мм по ул. Солнечной, от ул. Московской до ул. Российской	600	0,22	2023	2025	7 330,0	2 443,3	2 443,3	2 443,3	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
83.	Реконструкция сетей водоснабжения с Ду-100 мм на Ду-150 мм по пер. Насыпному, от ул. им. Гудимы до ул. им. Митрофана Седина	150	0,25	2023	2028	4 364,0	-	872,8	872,8	872,8	872,8	872,8
84.	Реконструкция напорных сетей водоснабжения с Ду-100 мм, Ду-150 мм на Ду-110 мм, 160 мм, 225 мм от ВНС по ул. Волжская, 77 (с переключением всех абонентов)	110, 160, 225	4,20	2023	2025	87 385,0	29 128,3	29 128,3	29 128,3	-	-	-
85.	Реконструкция водопровода Ду-300 мм по ул. Кубанская Набережная от ул. Советская до ул. Кубанская Набережная, 100	300	1,00	2023	2029	10 200,0	-	1 700,0	1 700,0	1 700,0	1 700,0	3 400,0
86.	Реконструкция сети водоснабжения Ду-355 мм водозабора «Витаминкомбинат» от куста № 10 до куста скважин № 11	350	0,26	2023	2025	4 131,0	-	2 065,5	2 065,5	-	-	-
87.	Реконструкция сетей водоснабжения по ул. Старокубанской, от ул. Ставропольской до ул. Новой	400	1,83	2023	2023	63 207,0	63 207,0	-	-	-	-	-
88.	Строительство водопровода Ду-400 мм по ул. им. Сергея Есенина от ул. им. Шалапина Ф.И. до ул. Солнечная	400	1,33	2023	2026	13 945,0	-	4 648,3	4 648,3	4 648,3	-	-
89.	Модернизация двух водоводов Ду-630 мм от ТЦ «Красная площадь» до здания по ул. им. Дзержинского, 94	600	2,61	2023	2029	51 899,0	-	-	10 379,8	10 379,8	10 379,8	20 759,6
90.	Модернизация двух водоводов от водозабора «Витаминкомбинат» левый водовод Ду-630 мм от водозабора «Витаминкомбинат» до ул. 3-я Трудовая	600	0,62	2023	2029	13 099,0	-	-	2 619,8	2 619,8	2 619,8	5 239,6

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
91.	Модернизация двух водоводов от водозабора «Витаминкомбинат» правый водовод Ду-630 мм от водозабора «Витаминкомбинат» до ул. 3-я Трудовая	600	0,63	2023	2029	13 317,0	-	-	2 663,4	2 663,4	2 663,4	5 326,8
92.	Модернизация двух водоводов Ду-630 мм по ул. им. Дзержинского от ул. Большевикская до проезда 4-ый Пригородный	600	0,12	2023	2029	2 802,0	400,3	400,3	400,3	400,3	400,3	800,6
93.	Модернизация двух водоводов Ду-630 мм по ул. им. Дзержинского под виадуком в районе ул. Западный Обход	600	0,16	2023	2029	3 643,0	-	-	728,6	728,6	728,6	1 457,2
94.	Реконструкция водопровода по ул. Ипподромной, ул. им. Ломоносова, ул. Промышленной с подключением к водоводу Ду-400 мм на пересечении ул. Промышленной и ул. им. Костылёва	300	2,80	2023	2026	18 675,0	4 668,8	4 668,8	4 668,8	4 668,8	-	-
95.	Реконструкция сети водоснабжения Ду-400 мм с заменой на Ду-500 мм от водозабора «Ново-Северный» до ул. Волгоградская по ул. Талалихина, ул. Ленинградская и ул. им. Гастелло.	500	1,10	2023	2026	43 735,0	10 933,8	10 933,8	10 933,8	10 933,8	-	-
96.	Реконструкция сети водоснабжения Ду-200 мм с заменой на Ду-300 мм по ул. Красных Партизан от ул. Сочинская до ул. Азовская.	300	0,71	2023	2027	26 044,0	-	6 511,0	6 511,0	6 511,0	6 511,0	-
97.	Реконструкция сетей водоснабжения по ул. Серова, от ул. Садовой до ул. Колхозной и по ул. Колхозной от ул. Серова до ул. Садовой	350	0,47	2023	2025	16 875,0	5 625,0	5 625,0	5 625,0	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
98.	Реконструкция сети водоснабжения Ду-150 мм с заменой на Ду-225 мм по ул. Богатырской от ВНС «Новознаменский» до ул. Андреевской	225	1,30	2023	2024	18 224,0	9 112,0	9 112,0	-	-	-	-
99.	Реконструкция участка сети водоснабжения по ул. Демидовской, от ул. им. Есенина до ул. Булатной в п. Новознаменском	-	-	2023	2023	4 320,0	4 320,0	-	-	-	-	-
100.	Реконструкция резервуара чистой воды № 1 объёмом – 1000 м³ на водопроводной насосной станции по ул. Темрюкской, 62	315	1 000,00	2023	2023	1 537,0	1 537,0	-	-	-	-	-
101.	Реконструкция водопроводной насосной станции по ул. Железнодорожной, 23	-	-	2023	2023	7 004,0	7 004,0	-	-	-	-	-
102.	Реконструкция водопроводной насосной станции «Турист»	-	-	2023	2029	31 211,0	-	-	6 242,2	6 242,2	6 242,2	12 484,4
103.	Реконструкция водопроводной насосной станции «Болгария»	-	-	2023	2029	20 001,0	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	2 857,3	5 714,6
104.	Реконструкция водопроводной насосной станции п. ТЭЦ	-	-	2023	2028	28 125,0	-	-	7 031,3	7 031,3	7 031,3	7 031,3
105.	Реконструкция насосной станции Северо-Западная (водозабор «Ново-Западный»)	-	-	2023	2028	51 706,0	-	10 341,2	10 341,2	10 341,2	10 341,2	10 341,2
106.	Реконструкция сборного водовода водозабора «Ново-Западный»	-	-	2023	2040	301 800,0	16 766,7	16 766,7	16 766,7	16 766,7	16 766,7	217 966,7
107.	Реконструкция водозабора «Елизаветинский»	-	-	2023	2027	61 797,0	12 359,4	12 359,4	12 359,4	12 359,4	12 359,4	-
108.	Строительство электролизной установки блок-контейнерного типа водопроводной насосной станции «Болгария»	-	-	2023	2029	14 909,0	-	-	2 981,8	2 981,8	2 981,8	5 963,6

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
109.	Строительство электролизной установки блок-контейнерного типа водопроводной насосной станции п. ТЭЦ	-	-	2023	2028	10 045,0	-	2 009,0	2 009,0	2 009,0	2 009,0	2 009,0
110.	Строительство водозабора «Север» Q-40 тыс. м³/сут	-	-	2023	2035	1 644 200,0	-	-	149 472,7	149 472,7	149 472,7	1 195 781,8
111.	Реконструкция водозабора «Восточный-2»	-	-	2023	2026	119 175,0	29 793,8	29 793,8	29 793,8	29 793,8	-	-
112.	Строительство электролизной установки блок-контейнерного типа на водозаборе «Елизаветинский»	-	-	2023	2026	103 066,0	-	34 355,3	34 355,3	34 355,3	-	-
113.	Реконструкция водопроводной насосной станции «РОК-1» со строительством электролизной установки	-	-	2023	2024	41 303,0	20 651,5	20 651,5	-	-	-	-
114.	Реконструкция водопроводной насосной станции «Роща»	-	-	2023	2023	36 336,0	18 168,0	18 168,0	-	-	-	-
115.	Реконструкция электролизной установки с увеличением производительности на водозаборе «Ново-Северный».	-	-	2023	2024	27 577,0	13 788,5	13 788,5	-	-	-	-
116.	Реконструкция ВНС «Ново-Знаменский»	2 000	-	2023	2026	54 909,0	13 727,3	13 727,3	13 727,3	13 727,3	-	-
117.	Реконструкция резервуара чистой воды № 1 водопроводной насосной станции «Болгария»	-	-	2023	2029	5 024,0	-	-	1 004,8	1 004,8	1 004,8	2 009,6
118.	Реконструкция резервуара чистой воды № 2 водопроводной насосной станции «Болгария»	-	-	2023	2029	5 012,0	-	-	1 002,4	1 002,4	1 002,4	2 004,8
119.	Реконструкция резервуара чистой воды № 1 водозабора «Ново-Западный»	-	-	2023	2026	7 171,0	-	2 390,3	2 390,3	2 390,3	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
120.	Реконструкция резервуара чистой воды № 2 водозабора «Ново-Западный»	-	-	2023	2026	7 171,0	-	2 390,3	2 390,3	2 390,3	-	-
121.	Реконструкция сети электроснабжения павильонов скважин куст № 1, 2, 3 водозабора «Кировский» с заменой КЛ-0,4 кВ на ВЛИ-0,4 кВ	-	1,48	2023	2023	25 589,0	25 589,0	-	-	-	-	-
122.	Строительство электролизной установки блок-контейнерного типа водопроводной насосной станции «ДИБ»	-	-	2023	2024	12 862,0	6 431,0	6 431,0	-	-	-	-
123.	Бурение новой артезианской скважины № 117 глубиной 300 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 58080/117	300	-	2023	2025	6 401,0	2 133,7	2 133,7	2 133,7	-	-	-
124.	Бурение новой артезианской скважины № 60 глубиной 230 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 60а/22/60а	230	-	2023	2025	5 432,0	1 810,7	1 810,7	1 810,7	-	-	-
125.	Бурение новой артезианской скважины № 150 глубиной 342 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 78617/150	342	-	2023	2025	6 948,0	2 316,0	2 316,0	2 316,0	-	-	-
126.	Бурение новой артезианской скважины № 399 глубиной 340 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 65727/399	340	-	2023	2025	6 637,0	2 212,3	2 212,3	2 212,3	-	-	-
127.	Бурение новой артезианской скважины № 151 глубиной 205 м на водозаборе «Ново-Западный» взамен вышедшей из строя № 65948/151	205	-	2023	2025	4 921,0	1 640,3	1 640,3	1 640,3	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
128.	Бурение новой артезианской скважины № 127 глубиной 200 м на водозаборе «Кировский» взамен вышедшей из строя № 65973/127	200	-	2023	2025	4 596,0	1 532,0	1 532,0	1 532,0	-	-	-
129.	Реконструкция водопровода от водозабора «Ново-Западный» по ул. им. Космонавта Гагарина, ул. 3-я Линия до ул. Славянской	500	1,46	2023	2028	15 083,0	-	-	3 770,8	3 770,8	3 770,8	3 770,8
130.	Бурение новой скважины на водозаборе «Восточный-2» в районе п. Плодородный, скважина глубиной 410 м (куст 17)	410	-	2023	2024	10 299,0	5 149,5	5 149,5	-	-	-	-
131.	Бурение новой скважины на водозаборе «Восточный-2» в районе п. Плодородный, скважина глубиной 710 м (куст 18)	710	-	2023	2024	10 649,0	5 324,5	5 324,5	-	-	-	-
132.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400м (4 куст), дебит 30 м ³ /час.	400	-	2023	2024	10 717,0	5 358,5	5 358,5	-	-	-	-
133.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400м (5 куст), дебит 30 м ³ /час.	400	-	2023	2024	10 717,0	5 358,5	5 358,5	-	-	-	-
134.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400м (6 куст), дебит 30 м ³ /час.	400	-	2023	2024	10 717,0	5 358,5	5 358,5	-	-	-	-
135.	Бурение новой скважины на водозаборе «Елизаветинский», скважина глубиной 400м (7 куст), дебит 30 м ³ /час.	400	-	2023	2024	10 717,0	5 358,5	5 358,5	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
		D, мм/Q, м ³	L, км									
207.	Модернизация водозабора ул. им. Кирова (модернизация станции 2-го подъёма с заменой насосного оборудования на энергоэффективное, установка ТП)	26 400	-	2023	2040	27 657,9	1 536,5	1 536,5	1 536,5	1 536,5	1 536,5	19 975,1
208.	Реконструкция сборных водоводов водозабора ул. им. Кирова	100-500	5,17	2023	2040	133 590,9	7 421,7	7 421,7	7 421,7	7 421,7	7 421,7	96 482,3
209.	Модернизация водозабора «Ново-Западный» (модернизация станции 2-го подъёма с заменой насосного оборудования на энергоэффективное, модернизация РЧВ № 3, 4 - в/з «Ново-Западный», модернизация РЧВ н/с «Северо-Западная»)	96 000	-	2023	2040	43 695,3	2 427,5	2 427,5	2 427,5	2 427,5	2 427,5	31 557,7
210.	Строительство закольцовки трубопровода ул. Офицерская от ул. Курчатова до ул. Колхозной	140	0,17	2023	2040	4 810,7	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	3 474,4
211.	Строительство закольцовки трубопровода ул. им. Вавилова Н.И., 15	140	0,05	2023	2040	1 678,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	1 212,1
212.	Строительство участка водопровода по ул. Андреевской, от ул. Богатырской до ул. Знаменской в жилом районе Новознаменском	140	0,11	2023	2040	4 010,0	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	2 896,1
ИТОГО		-	-	-	-	10 849 069	1 143 087	1 126 515	1 062 930	929 942	729 498	5 857 098

Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «Дельта» представлен ниже и сводится:

к восстановлению (замене) неисправной трубопроводной арматуры на водопроводных сетях;

к восстановлению отсутствующей проектной и иной технической документации в краткосрочной перспективе;

к использованию при реконструкции (модернизации) действующих трубопроводов современных полимерных материалов с учётом перспективной застройки с возможным увеличением или уменьшением расчётной пропускной способности в соответствии со СП 31.13330.2021 в среднесрочной перспективе.

Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «КВС» представлен ниже и сводится:

к выявлению причин высокой неучтённых потерь воды и потерь воды при транспортировке, восстановлению (замене) неисправной трубопроводной арматуры на водопроводных сетях, замене электрооборудования на более энергоэффективное;

к использованию при реконструкции (модернизации) действующих трубопроводов современных полимерных материалов с учётом перспективной застройки с возможным увеличением или уменьшением расчётной пропускной способности в соответствии со СП 31.13330.2021 в среднесрочной перспективе.

Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «Объединённый водоканал» представлен ниже и сводится к перспективному строительству объектов водоснабжения.

Табл. 5.5. Перечень мероприятий в развитие системы водоснабжения города Краснодара в части ООО «Объединённый Водоканал»

№ п/п	Мероприятие	Общая стоимость (тыс. руб. с НДС)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Подключение жилого комплекса «Догма Парк» вдоль Западного Обхода	24 000	-	2 400	21 600	-	-	-
2.	Подключение жилого комплекса «Самолёт» вдоль Западного Обхода	13 000	-	-	1 300	11 700	-	-
3.	Подключение жилого комплекса «Парк Победы» вдоль Ближнего Западного Обхода	17 000	-	-	1 700	15 300	-	-
4.	Перспективное строительство сетей водоснабжения в жилом комплексе «Испания», «Дания»	38 000	-	3 800	17 100	17 100	-	-
5.	Перспективное строительство водозабора 10 000 м³/сут. в посёлке отделения № 3 ОПХ КНИИСХ по ул. Южная и ул. Восточная	107 000	-	-	10 700	48 150	48 150	-
	ИТОГО	199 000	-	6 200	52 400	92 250	48 150	-

Подраздел V.Ш. Программы инвестиционных проектов в системе водоотведения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на следующие группы проектов:

строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу;

строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития системы водоотведения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения.

В настоящей ПКР города Краснодара выбран один сценарий развития системы водоотведения. Сценарий основан на:

информации о приросте нагрузок по конкретным объектам застройки (жилой застройки с указанием количества проживающих в перспективных домах, а также общественно-деловой застройки и бюджетофинансируемых организаций);

Генеральном плане города Краснодара;

инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций.

Сценарий развития системы водоотведения направлен на повышение качества и надёжности водоотведения, а также на обеспечение бесперебойности оказания услуг. Экономическая эффективность мероприятий рассматривалась как существенный, однако второстепенный фактор в сравнении с обеспеченностью и увеличением качества водоотведения потребителей города Краснодара.

На перспективу сохраняются существующие места дислокации КНС и маршруты прохождения трубопроводов по территории города. Точная трассировка новых сетей водоотведения и мест дислокации сооружений будет проводиться на стадии разработки проектов планировки участков застройки, проектов детальной планировки с учётом вертикальной планировки территории и гидравлических режимов работы сети.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления коммунальных ресурсов;

повышение надёжности работы системы водоотведения и смежных с ней систем (например, системы водоснабжения);

улучшение качества и доступности услуг для потребителей;

снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы города Краснодара, значения перспективных нагрузок могут потребовать уточнения и корректировки.

Перечень мероприятий по строительству и модернизации системы водоотведения города Краснодара с указанием ориентировочной стоимости каждого мероприятия, периодов реализации и источников финансирования, представлен в таблицах и на рисунках далее.

В целях поддержания надлежащего состояния и развития системы водоотведения города Краснодара до 2040 г. необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение необходимого резерва мощностей, повышение надёжности системы водоотведения, развитие объектов капитального строительства и подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки.

Табл. 5.6. Перечень мероприятий в развитие системы водоотведения города Краснодара в части ООО «КЭСК» и МУП ВКХ «Водоканал»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))			
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026–2040 гг.
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу							
2.	Строительство КНС 2000 м ³ /сут. г. Краснодар, перспективная застройка мкр. Малигонова	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	3 847	3 847	-	-	-
3.	Реконструкция очистных сооружений канализации в п. Витаминкомбинат производительностью 10 тыс. м ³ /сут. г. Краснодар, Берёзовский сельский округ, п. Берёзовый, кадастровый номер земельного участка 23:43:0108009:607	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	1 093 448	342 654	750 794	-	-
4.	Автоматизация технологического процесса насосной станции объёмом 89 м ³ , г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. 40-летия Победы, 99/1, кадастровый номер земельного участка 23:43:0142047:1317	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	104	-	104	-	-
5.	Автоматизация технологического процесса канализационной насосной станции № 7, г. Краснодар, 35 м западнее от ул. Героев-Разведчиков, 17	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	85	-	85	-	-
6.	Реконструкция канализационной насосной станции № 2 БВК «Вишнёвый сад», г. Краснодар, 130 м западнее от ул. Звездападной, 7	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	268	-	268	-	-
7.	Реконструкция канализационной насосной станции № 4, г. Краснодар, 75 м северо-восточнее от ул. им. Генерала Трошева Г.Н., 29	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	926	-	926	-	-
8.	Реконструкция канализационной насосной станции № 5, г. Краснодар, 100 м севернее от ул. им. Генерала Трошева Г.Н., 17	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	937	-	937	-	-
9.	Реконструкции канализационной насосной станции № 6, г. Краснодар, 35 м западнее от ул. Героев-Разведчиков, 17	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	268	-	268	-	-
10.	Реконструкция канализационной насосной станции 1-го подъёма в п. Лекраспром, г. Краснодар, Берёзовский сельский округ, п. Берёзовый 37/2, кадастровый номер земельного участка 23:43:0104027:256	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	297	-	297	-	-
11.	Реконструкция канализационной насосной станции № Л-37 в микрорайоне Молодёжном, г. Краснодар, ул. Душистая, 39-41	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	937	-	937	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))			
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026–2040 гг.
12.	Реконструкция канализационной насосной станции № 2365-К площадью 122,70 м², литеры под, А, А, г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/3	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	297	-	297	-	-
13.	Реконструкция КНС № 8, г. Краснодар, пересечение ул. Планетной и ул. им. 40-летия Победы	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	10 220	-	10 220	-	-
14.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на канализационной насосной станции № 2 БВК «Вишнёвый сад», г. Краснодар, 130 м западнее от ул. Звездападной, 7	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	964	-	-	964	-
15.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях канализационной насосной станции № 4, г. Краснодар, 75 м северо-восточнее от ул. им. Генерала Трошева Г.Н., 29	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	226	-	-	226	-
16.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях канализационной насосной станции № 5, г. Краснодар, 100 м севернее от ул. им. Генерала Трошева Т.Н., 17	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	1 157	-	-	1 157	-
17.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях канализационной насосной станции № 6, г. Краснодар, 35 м западнее от ул. Героев-Разведчиков, 17	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	78	-	-	78	-
18.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на водозаборных сооружениях канализационной насосной станции № 7, г. Краснодар, 35 м северо-восточнее от ул. им. Генерала Трошева Т.Н., 45	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	69	-	-	69	-
19.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на канализационной насосной станции 1-го подъёма в п. Лекраспром, г. Краснодар, п. Берёзовый, 37/2, кадастровый номер земельного участка 23:43:0104027:256	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	425	-	-	425	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))			
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026–2040 гг.
20.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на насосной станции 1-го подъёма площадью 159,9 м ² , литеры Ч, под/Ч, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, п. Берёзовый	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	133	-	-	133	-
21.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на канализационной насосной станции № Л-37 в микрорайоне «Молодёжный», г. Краснодар, ул. Душистая, 39-41	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	58	-	-	58	-
22.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на канализационной насосной станции № 2365-К, литеры под/А, А площадью 122,70 м ² , г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11 /3	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	67	-	-	67	-
23.	Мероприятия по защите от угроз техногенного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций на очистных сооружениях канализации в п. Витаминкомбинат, г. Краснодар, Берёзовский сельский округ, п. Берёзовый, 7/25, кадастровый номер земельного участка 23:43:0108009:157	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	854	-	-	854	-
24.	Строительство второй очереди очистных сооружений в г. Краснодар мощностью до 20 000 м ³ /сут. на земельном участке с кадастровым номером № 23:43:0143021:1251	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	2 593 448	-	-	-	2 593 448
25.	Строительство КНС очищенных стоков от второй очереди ОСК г. Краснодар, производительностью до 20 000 м ³ /сут. на земельном участке с кадастровым номером № 23:43:0143021:1251	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	82 334	-	-	-	82 334
26.	ИТОГО по Группе 1			3 791 447	346 501	765 133	4 031	2 675 782
27.	Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))			
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026–2040 гг.
28.	Строительство внеплощадочных сетей водоотведения 2 Ду-250 мм протяжённостью 200 м, Ду-315 мм протяжённостью 670 м к перспективной застройке мкр. Молодёжного, г. Краснодар, мкр. Молодёжный, кадастровые номера земельных участков 23:43:0107001:44713-44720; 23:43:0107001:44724; 23:43:0107001:44733; 23:43:0107001:44735; 23:43:0107001:44745; 23:43:0107001:44764	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	5 280	5 280	-	-	-
29.	Строительство напорных сетей водоотведения 2 Ду-160 мм протяжённостью 600 м на участке от КНС (квартал № 5) до КГ (квартал № 6.3), г. Краснодар, в районе ул. Константиновской	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	4 638	4 638	-	-	-
30.	Строительство напорных сетей водоотведения 2 Ду-280 мм протяжённостью 900 м на участке от КНС (квартал № 7) до КГ (квартал № 6.3), г. Краснодар, в районе ул. Константиновской	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	8 064	8 064	-	-	-
31.	Строительство сетей водоотведения Ду-200 мм протяжённостью 270 м для подключения СОШ на 1550 мест квартала 7, г. Краснодар, кадастровый номер земельного участка 23:43:0143021:29213	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	1 164	1 164	-	-	-
32.	Строительство магистрального сбросного коллектора очищенных сточных вод (2 Ду-560 мм, протяжённость 18,8 км) от ОСК на земельном участке с кадастровым номером № 23:43:0143021:1251 в г. Краснодар до выпуска в р.1-я Понура	ООО «КЭСК»	Плата за подключение	849 729	-	-	-	849 729
33.	Строительство 2-й очереди главного канализационного коллектора № 20, с устройством этапов	МУП ВКХ «Водоканал»	Амортизационные фонды, плата за подключение, бюджетные средства	19 200 000	-	19 200 000	-	-
ИТОГО по Группе 2				20 068 875	19 146	19 200 000	-	849 729
ВСЕГО по системе водоотведения				23 860 322	365 647	19 965 133	4 031	3 525 511

Табл. 5.7. Перечень мероприятий в развитие системы водоотведения города Краснодара в части ООО «Краснодар Водоканал»

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
1.	Строительство сетей водоотведения к 18-этажному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями по ул. Фестивальной, 30	150	0,05	2023	2023	3 541,4	3 541,4	-	-	-	-	-
2.	Строительство сетей водоотведения к специализированной психиатрической больнице № 7 в п. Российском, по ул. 16-й Полевой Участок, 11	400/250	1,80	2023	2024	12,3	6,2	6,2	-	-	-	-
3.	Строительство сетей водоотведения к многоэтажному жилому комплексу (16-25 этажей) со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Обрывной, 132/1	2x300	0,05	2023	2023	28 439,5	28 439,5	-	-	-	-	-
4.	Строительство сетей водоотведения к 10-этажному административному зданию по ул. Ставропольской, 336/5	200	0,16	2023	2024	5 766,6	2 883,3	2 883,3	-	-	-	-
5.	Строительство сетей водоотведения к многоквартирным жилым домам жилого комплекса «Лондон-Парк» (литеры 1, 2) по ул. Батуринской/ул. Семигорской	2x150	0,02	2023	2040	28,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	20,5
6.	Строительство сетей водоотведения к общеобразовательной школе на 1650 мест ул. Красных Партизан-ул. Азовская	2x160	0,12	2023	2023	2 670,0	2 670,0	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
7.	Строительство сетей водоотведения к жилому комплексу «Радуга» три 20-этажных 1-секционных 234-квартирных жилых дома (всего 702 квартиры) с подвалом и тех-этажами со встроенными помещениями литеры 1, 2, 3	200	0,97	2023	2023	12 235,0	12 235,0	-	-	-	-	-
8.	Строительство сетей водоотведения к многоквартирным жилым домам литеры 1, 2, г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 1/5	200	0,17	2023	2023	1 169,5	1 169,5	-	-	-	-	-
9.	Строительство сетей водоотведения к 17-этажному 2-секционному 278-квартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями и с цокольным этажом (отдельно стоящие блок-секции) по ул. Автолюбителей, 1/3	2x160	0,17	2023	2024	3 878,2	1 939,1	1 939,1	-	-	-	-
10.	Строительство сетей водоотведения для подключения перспективной застройки в границах муниципального образования г. Краснодар	100-200	2,51	2023	2040	43 405,0	2 411,4	2 411,4	2 411,4	2 411,4	2 411,4	31 348,1
11.	Строительство сетей водоотведения к ДДУ по ул. Автолюбителей, 4/2	150	0,01	2023	2026	1 052,1	1 052,1	-	-	-	-	-
12.	Строительство сетей водоотведения к ДДУ на 220 мест по ул. Новодонецкая, 50	150	0,01	2023	2024	718,4	359,2	359,2	-	-	-	-
13.	Строительство сетей водоотведения к физкультурно-оздоровительному комплексу по ул. им. Вавилова Н.И., 37	150	0,00	2023	2023	814,8	814,8	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
14.	Строительство сетей водоотведения к многоэтажному жилому комплексу «Континенталь» со встроенно-пристроенными помещениями по ул. Российской, 257/7	2x225	0,05	2023	2024	5 788,6	2 894,3	2 894,3	-	-	-	-
15.	Строительство сетей водоотведения к комплексу многоэтажных жилых домов, литер 1-11 по ул. им. Репина, 5	250	0,26	2023	2026	5 998,9	1 499,7	1 499,7	1 499,7	1 499,7	-	-
16.	Строительство сетей водоотведения к жилому комплексу по ул. Питерская, 40	2x250	0,37	2023	2025	41 041,0	13 680,3	13 680,3	13 680,3	-	-	-
17.	Строительство сетей водоотведения для жилой застройки в районе ул. Автолюбителей, 1Г	2x225	0,70	2023	2027	11 523,5	2 304,7	2 304,7	2 304,7	2 304,7	2 304,7	-
18.	Строительство сетей водоотведения к 24-этажному жилому комплексу на 1540 квартир со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой по пр.1-й Лиговский	2x200	0,42	2023	2024	9 440,0	4 720,0	4 720,0	-	-	-	-
19.	Строительство сетей водоотведения ДДУ на 280 мест по ул. Писателя Знаменского	150	0,01	2023	2027	3 966,4	793,3	793,3	793,3	793,3	793,3	-
20.	Строительство самотёчной сети фекальной канализации Ду-500мм до приёмной камеры КНС «пер. Гаражный»	500	1,87	2023	2023	22 768,5	22 768,5	-	-	-	-	-
21.	Строительство сетей водоотведения МБОУ СОШ по ул. Воронежская, 47 В	2x110	0,02	2023	2024	4 502,0	2 251,0	2 251,0	-	-	-	-
22.	Строительство сети фекальной канализации Ду-500 мм по ул. Новая от ул. им. Стасова до ул. им. Димитрова	500	0,40	2023	2027	15 200,7	3 040,1	3 040,1	3 040,1	3 040,1	3 040,1	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
23.	Строительство сети фекальной канализации к жилому комплексу по ул. Круговой, 4/1	160	0,33	2023	2024	8 119,0	4 059,5	4 059,5	-	-	-	-
24.	Строительство сети водоотведения для подключения жилых застроек по ул. Уральская, 100, 100/5, 100/6, 100/8	280	0,26	2023	2023	4 776,0	4 776,0	-	-	-	-	-
25.	Строительство сетей водоотведения для подключения жилого комплекса по ул. им. Героя Ростовского, 3/у 8.	280	0,02	2023	2023	619,3	619,3	-	-	-	-	-
26.	Строительство напорной сети фекальной канализации от проектируемой КНС Медицинского кластера в п. Новознаменский	2x350	2,05	2023	2027	94 128,0	18 825,6	18 825,6	18 825,6	18 825,6	18 825,6	-
27.	Строительство самотёчного трубопровода Ду-500 мм от колодца гасителя до колодца с отметками 31.73/28.94 по ул. Становой/ул. Новодонецкой	500	1,10	2023	2024	13 846,9	13 846,9	-	-	-	-	-
28.	Строительство сетей водоотведения к 13-этажному (в т.ч. 1 этаж подземный) деловому центру со встроенной стоянкой (парковкой) по ул. Российской	200	0,45	2023	2023	11 505,7	11 505,7	-	-	-	-	-
29.	Строительство сетей водоотведения к 11-этажной гостинице по ул. Новокузнецкой, 20	2x100	0,08	2023	2023	3 861,9	3 861,9	-	-	-	-	-
30.	Строительство напорной сети фекальной канализации от проектируемой КНС жилой застройки по ул. Ярославская, 115	2x200	1,22	2023	2023	2 717,9	2 717,9	-	-	-	-	-
31.	Строительство сетей водоотведения к комплексу многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями по ул. Уральской, 87/7	315	0,02	2023	2024	2 984,6	1 492,3	1 492,3	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
32.	Строительство сетей водоотведения к многоэтажным жилым домам со встроенно-пристроенными помещениями и многоуровневой парковкой по ул. Автолюбителей	216	0,01	2023	2025	720,0	240,0	240,0	240,0	-	-	-
33.	Строительство сетей водоотведения к жилому комплексу по ул. Ветеранов, 87	225	0,02	2023	2026	2 375,2	593,8	593,8	593,8	593,8	-	-
34.	Строительство сетей водоотведения к ДДУ на 300 мест по ул. Зоотехнической, 1/2	2x100	0,25	2023	2024	11 013,7	5 506,9	5 506,9	-	-	-	-
35.	Строительство сетей водоотведения к ФОК в п. Знаменском по ул. Первомайской, 39	100	0,30	2023	2024	7 209,1	3 604,6	3 604,6	-	-	-	-
36.	Строительство сетей водоотведения к МБОУ СОШ по ул. им. Байбакова Н.К.	200	0,00	2023	2023	709,5	709,5	-	-	-	-	-
37.	Строительство сетей водоотведения к 3-этажному административному зданию (административная зона, магазин продовольственных товаров) по ул. Весенней, 1А	150	0,02	2023	2024	1 392,4	696,2	696,2	-	-	-	-
38.	Строительство сетей водоотведения к 3-этажному зданию с размещением магазинов по ул. Дачной, 214	150	0,30	2023	2024	1 454,8	727,4	727,4	-	-	-	-
39.	Строительство сетей водоотведения к 10-этажному жилому дому с подземной парковкой по ул. Кубанская Набережная, 270	2x100	0,14	2023	2024	5 915,8	2 957,9	2 957,9	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
40.	Строительство сетей водоотведения от КНС по адресу: п. 1-е отделение свинооткормочного хозяйства «Прогресс» 7/1 до колодца гасителя в районе 1-го проезда им. Писателя Степанова	2x280	4,95	2023	2025	185 570,2	-	92 785,1	92 785,1	-	-	-
41.	Строительство сетей водоотведения к 1-этажному нежилому помещению по ул. Бульвар Индустриальный, 107/1 / пер. Топольковый, 9	150	0,01	2023	2023	1 324,3	1 324,3	-	-	-	-	-
42.	Строительство сетей водоотведения к детскому образовательному учреждению на 300 мест по ул. Старокубанской, 123/8	150	0,02	2023	2023	1 394,5	1 394,5	-	-	-	-	-
43.	Строительство сетей водоотведения к детскому дошкольному учреждению в х. Ленина по ул. Тупиковой	180	0,06	2023	2023	2 252,0	2 252,0	-	-	-	-	-
44.	Строительство сетей водоотведения к детской поликлинике на 300 посещений в смену по ул. им. Писателя Знаменского, 3	2x100	0,02	2023	2023	1 671,3	1 671,3	-	-	-	-	-
45.	Строительство сетей водоотведения к Дворцу самбо по ул. им. Александра Покрышкина	200	0,20	2023	2023	1 771,0	1 771,0	-	-	-	-	-
46.	Строительство сетей водоотведения к комплексу жилой застройки со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения литеры 1.5, 2.1, 2.2, 2.3 и объектам социальной инфраструктуры, прилегающим к улице им. Лизы Чайкиной	315	0,04	2023	2024	5 850,9	2 925,4	2 925,4	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
47.	Строительство сетей водоотведения к комплексу жилой застройки со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения литеры 1.3, 1.4, 4.1, 4.2, 5.1, 5.2, прилегающим к улицам Сормовской и Старокубанской	225	0,06	2023	2024	3 961,5	1 980,7	1 980,7	-	-	-	-
48.	Строительство сетей водоотведения к жилой застройке по проезду 1-му Лиговскому в г. Краснодаре	140	0,60	2023	2040	19,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	14,0
49.	Строительство сетей водоотведения к многоэтажным жилой домам со встроеными помещениями общественного назначения, подземной, надземной автостоянкам и торговым павильонам восточнее улицы 1-го Мая	2x100	0,95	2023	2024	26 541,0	13 270,5	13 270,5	-	-	-	-
50.	Строительство канализационной насосной станции, подводящих и отводящих сетей с целью перспективного развития сетей водоотведения в районе пр. 1-ого Лиговского, ул. Кореновской, ул. Полевой производительностью 18000 м³/сут.	18 000	-	2023	2024	277 387,0	138 693,5	138 693,5	-	-	-	-
51.	Строительство канализационной насосной станции Q=1500 м³/сутки и напорных сетей канализации с целью подключения к сетям водоотведения микрорайона «Парковый» в районе ул. им. Дзержинского, ул. им. Героев Афганистана, 1-я очередь	1 500	-	2023	2025	54 547,0	18 182,3	18 182,3	18 182,3	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
52.	Строительство канализационной насосной станции, подводящих и отводящих сетей в п. Новознаменском производительностью 56000 м³/сут., площадь участка 1080 м² с подключением в канализационную насосную станцию на ул. Черкасской	56 000	-	2023	2040	5 041,0	280,1	280,1	280,1	280,1	280,1	3 640,7
53.	Строительство канализационной насосной станции, подводящих и отводящих сетей в п. Новознаменском производительностью 25000 м³/сут.	25 000	-	2023	2040	12 993,8	-	-	928,1	928,1	928,1	10 209,4
54.	Реконструкция камеры гашения и участка самотёчного канализационного коллектора по ул. им. Калинина	2 000	0,05	2023	2023	30 807,0	30 807,0	-	-	-	-	-
55.	Строительство КНС в п. Новознаменский для подключения Медицинского кластера	2 800	-	2023	2027	18 390,4	3 678,1	3 678,1	3 678,1	3 678,1	3 678,1	-
56.	Строительство канализационной насосной станции, подводящих и отводящих сетей в п. Новознаменском по ул. Войсковой/ул. Сычёвой	25 000	-	2023	2028	84 948,6	14 158,1	14 158,1	14 158,1	14 158,1	14 158,1	14 158,1
57.	Строительство канализационной насосной станции, подводящих и отводящих напорно-самотёчных сетей с целью перспективного развития централизованной системы водоотведения Восточной части города	25 000	-	2023	2025	310,2	103,4	103,4	103,4	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
58.	Строительство канализационной насосной станции Q=5500 м³/сутки и напорных сетей канализации с целью подключения к сетям водоотведения жилого района «Парковый» и многоэтажной жилой застройки на территории площадью 18 га, прилегающей с юга к балке Осечки»	5 500	-	2023	2024	105 632,5	52 816,2	52 816,2	-	-	-	-
59.	Реконструкция участка самотёчной канализации Ду-400 мм с увеличением диаметра до 800 мм по ул. Московской, от камеры гашения канализационной насосной станции по ул. Агротехмической, 107 до больницы РЖД (ул. Московская, 96)	800	0,90	2023	2024	42 997,0	21 498,5	21 498,5	-	-	-	-
60.	Реконструкция сети фекальной канализации по ул. Новая от ул. Старокубанской до ул. Айвазовского	500	0,43	2023	2028	19 468,9	3 244,8	3 244,8	3 244,8	3 244,8	3 244,8	3 244,8
61.	Реконструкция участка самотёчной фекальной канализации Ду-800 мм по ул. Садовой от дома № 216 до дома № 220	1 200	0,11	2023	2023	21 433,0	21 433,0	-	-	-	-	-
62.	Реконструкция существующего коллектора хозяйственно-бытовой канализации Ду-1000мм по ул. им. Володи Головатого от жилого дома № 254 до жилого дома № 266,	1 000	0,13	2023	2024	14,8	7,4	7,4	-	-	-	-
63.	Реконструкция существующего коллектора хозяйственно-бытовой канализации Ду-1000 мм по ул. им. Володи Головатого, от жилого дома № 266 до жилого дома № 282	1 000	0,15	2023	2024	17,8	8,9	8,9	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
64.	Реконструкция существующего коллектора хозяйственно-бытовой канализации Ду-1000 мм по ул. им. Володи Головатого, от жилого дома по ул. им. Воровского, 13 до смотрового колодца в районе жилого дома по ул. им. Брюсова, 21	1 000	0,15	2023	2029	18 613,7	2 659,1	2 659,1	2 659,1	2 659,1	2 659,1	5 318,2
65.	Реконструкция существующего коллектора хозяйственно-бытовой канализации Ду-1000мм по ул. им. Володи Головатого от жилого дома по ул. им. Брюсова, 21 до смотрового колодца на пересечении улиц Головатого и Кропоткина	1 000	0,16	2023	2029	18 797,9	2 685,4	2 685,4	2 685,4	2 685,4	2 685,4	5 370,8
66.	Реконструкция существующего коллектора хозяйственно-бытовой канализации Ду-1000 мм по ул. им. Володи Головатого, от ул. им. Братьев Игнатовых до смотрового колодца в районе жилого дома по ул. им. Володи Головатого, 188	1 000	0,42	2023	2029	47 871,0	6 838,7	6 838,7	6 838,7	6 838,7	6 838,7	13 677,4
67.	Реконструкция участка самотёчной фекальной канализации Ду-500 мм (а/ц) по ул. Западной, от ул. им. Калинина до ул. Яблонево́й, 660	600	0,85	2023	2024	145 876,9	72 938,5	72 938,5	-	-	-	-
68.	Модернизация самотёчной канализационной сети Ду-600 мм по ул. Октябрьской от ул. Поговая до ул. им. Ленина и по ул. им. Ленина от ул. Октябрьская до ул. им. Кирова	800	1,20	2023	2025	33 333,3	11 111,1	11 111,1	11 111,1	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
69.	Строительство сетей водоотведения к многоэтажным отдельно стоящим жилым домам литер 1, 20+1 этажные со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по ул. им. Евгении Жигуленко, 7	1800, 1500, 800	2,56	2023	2023	10 196,0	10 196,0	-	-	-	-	-
70.	Реконструкция самотёчного коллектора по ул. Трудовой Славы, по ул. им. Игнатова до КНС по ул. Мачуги, 6/1	800	1,15	2023	2023	28 740,7	28 740,7	-	-	-	-	-
71.	Реконструкция сети фекальной канализации Ду-800мм с заменой на Ду-1000мм по ул. 2-я Пятилетка до ул. им. Селезнева	1 000	0,17	2023	2023	12 415,9	12 415,9	-	-	-	-	-
72.	Реконструкция фекального коллектора по ул. Стахановская от ш. Нефтяников до ул. им. Дзержинского с увеличением диаметра до Ду-600мм.	601 ПЭ	0,76	2023	2025	43 025,0	10 756,3	10 756,3	10 756,3	10 756,3	-	-
73.	Реконструкция напорного трубопровода от КНС-6 до камеры гашения по ул. Черноморская	2x400	0,35	2023	2028	11 280,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0
74.	Реконструкция участка самотёчного коллектора от ул. Гидростроителей, 34 до ул. Трудовой славы, 17	800 ПЭ	0,60	2023	2024	37 923,7	18 961,8	18 961,8	-	-	-	-
75.	Реконструкция участка коллектора по ул. Дальняя, ул. Гаражная, ул. Монтажников, ул. Аэродромная с увеличением диаметра	900 ПЭ	1,19	2023	2025	3 975,0	1 325,0	1 325,0	1 325,0	-	-	-
76.	Реконструкция фекального коллектора по ул. Уральской от пр. Безымянного до ул. Меланжевой с увеличением диаметра	767 ПЭ	0,27	2023	2024	22 458,6	11 229,3	11 229,3	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
77.	Реконструкция напорной фекальной канализации от КНС в п. Новознаменском по ул. Войсковой до ул. Новороссийской	2x700	2,85	2023	2028	219 716,5	36 619,4	36 619,4	36 619,4	36 619,4	36 619,4	36 619,4
78.	Реконструкция участка коллектора по ул. Садовой от камеры гашения КНС «РИП» до ГФК	1 000	0,02	2023	2024	6 809,6	3 404,8	3 404,8	-	-	-	-
79.	Реконструкция коллектора по ул. Уральской, от пр. Безымянного до дома по ул. Уральской, 130	767	1,73	2023	2025	154 743,5	51 581,2	51 581,2	51 581,2	-	-	-
80.	Реконструкция напорного трубопровода от КНС «Агрохимическая» до камеры гашения по ул. Московской/ул. Жигулёвской	2x160	1,07	2023	2028	126 400,6	21 066,8	21 066,8	21 066,8	21 066,8	21 066,8	21 066,8
81.	Реконструкция участка самотёчной фекальной канализации от ул. Садовой, 220 до колодца с отметками 26.74/23.80 на территории больницы ЗИП	1 200	0,11	2023	2027	45 555,2	9 111,0	9 111,0	9 111,0	9 111,0	9 111,0	-
82.	Реконструкция напорных трубопроводов от КНС «пер. Гаражный» до ул. Российской	2x400	0,34	2023	2023	31 741,0	31 741,0	-	-	-	-	-
83.	Реконструкция участка коллектора от жилого дома по ул. Минской, 122/2 до камеры вблизи здания по ул. Минской, 122/10	1 100	0,10	2023	2024	19 916,1	9 958,0	9 958,0	-	-	-	-
84.	Реконструкция самотёчной сети водоотведения Ду-500 мм от ул. Александра Покрышкина, 25 до ул. им. Держинского, 98/8	710	1,12	2023	2026	177 515,1	44 378,8	44 378,8	44 378,8	44 378,8	-	-
85.	Реконструкция канализационной насосной станции «Жукова»	9 600	-	2023	2025	58 000,0	19 333,3	19 333,3	19 333,3	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
96.	Реконструкция канализационной насосной станции «Артельная»	1 920	-	2023	2028	72 002,4	12 000,4	12 000,4	12 000,4	12 000,4	12 000,4	12 000,4
97.	Реконструкция цеха механического обезвоживания осадка ОСК-2 с увеличением производительности	69720; 50	-	2023	2030	570 003,9	71 250,5	71 250,5	71 250,5	71 250,5	71 250,5	213 751,5
98.	Реконструкция КНС № 6 с увеличением производительности	16 900	-	2023	2027	4 299,4	859,9	859,9	859,9	859,9	859,9	-
99.	Реконструкция канализационной насосной станции «ХБК»	2 350	-	2023	2025	36 308,9	12 103,0	12 103,0	12 103,0	-	-	-
100.	Строительство станции жидких бытовых отходов в районе проезда 4-й Тихорецкий	50	-	2023	2024	33 301,4	16 650,7	16 650,7	-	-	-	-
101.	Реконструкция канализационной насосной станции «Агрохимическая»	9 000	-	2023	2024	59 164,0	29 582,0	29 582,0	-	-	-	-
102.	Реконструкция системы аэрации ОСК-1 с выделением пусковых комплексов (с переходящими объектами строительных работ), г. Краснодар, ул. им. Калинина, 102	Фосфор – 2,354 мг/л, Азот нитратов – 8 мг/л	-	2023	2030	107 801,2	13 475,2	13 475,2	13 475,2	13 475,2	13 475,2	40 425,5
103.	Реконструкция главной канализационной насосной станции ГКНС-1	400 000	-	2023	2025	706 665,6	88 333,2	88 333,2	88 333,2	88 333,2	88 333,2	264 999,6
104.	Строительство сетей фекальной канализации с целью переключения абонентов с ливневой канализации в централизованную систему водоотведения	-	150,00	2023	2024	27 127,0	13 563,5	13 563,5	-	-	-	-
105.	Реконструкция коллектора по ул. им. Воровского от ул. им. Атарбекова, 54 до ул. Красных Партизан, с устройством дополнительных колодцев и переключением существующих абонентов	-	900; 1000; 1200	2023	2026	216 272,4	54 068,1	54 068,1	54 068,1	54 068,1	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
106.	Реконструкция КНС «Кухаренко-Российская»	-	-	2023	2040	3 488,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	2 519,1
107.	Строительство второй нитки напорного трубопровода от КНС «ТЭЦ» до камеры гашения	-	400,00	2023	2024	44 592,0	22 296,0	22 296,0	-	-	-	-
108.	Строительство второй нитки напорного трубопровода от КНС «ДИБ» до камеры гашения	-	300,00	2023	2024	1 730,4	865,2	865,2	-	-	-	-
109.	Строительство второй нитки напорного трубопровода от КНС по ул. им. Валерия Гассия, 1/1 до подводящего самотёчного коллектора к КНС «Гассия» по ул. им. Валерия Гассия, 28/1	-	200,00	2023	2024	12 746,8	6 373,4	6 373,4	-	-	-	-
110.	Реконструкция вторичных отстойников ОСК-1 с доочисткой	5	-	2023	2028	78 092,3	13 015,4	13 015,4	13 015,4	13 015,4	13 015,4	13 015,4
111.	Реконструкция фекального коллектора по ул. Красных Партизан от камеры гашения по ул. Красных Партизан/ул. Круговой до ул. Азовской	-	600,00	2023	2023	68 093,4	68 093,4	-	-	-	-	-
112.	Модернизация главного фекального коллектора Ду-2500 по ул. им. Калинина от главного корпуса КубГАУ до ОСК-1	-	2 400,00	2023	2023	104 679,7	104 679,7	-	-	-	-	-
113.	Реконструкция КНС «Гассия-1»	170	-	2023	2025	12 236,6	4 078,9	4 078,9	4 078,9	-	-	-
114.	Модернизация канализационной насосной станции № 6	170	-	2023	2024	16 866,0	8 433,0	8 433,0	-	-	-	-
115.	Реконструкция сетей водоотведения по ул. Тепличной, от канализационной насосной станции «Тепличная-2» до ул. Городской	300	-	2023	2025	15 779,5	5 259,8	5 259,8	5 259,8	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика объекта после строительства, реконструкции/модернизации		Год начала реализации	Год окончания реализации	Стоимость (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
		D, мм/Q, м³	L, км									
255.	Строительство канализационных очистных сооружений производительностью 10,0 тыс. м³/сут. в Прикубанском внутригородском округе (микрорайон Восточно-Кругликовский)	-	-	2023	2040	856 614,5	47 589,7	47 589,7	47 589,7	47 589,7	47 589,7	618 666,0
256.	Строительство канализационных очистных сооружений производительностью 0,62 тыс. м³/сут. в х. Октябрьский	-	-	2023	2040	53 110,1	2 950,6	2 950,6	2 950,6	2 950,6	2 950,6	38 357,3
257.	Строительство 70 канализационных насосных станций	-	-	2023	2040	1 206 854,1	67 047,5	67 047,5	67 047,5	67 047,5	67 047,5	871 616,9
258.	Реконструкция 33 канализационных насосных станций	-	-	2023	2040	568 945,5	31 608,1	31 608,1	31 608,1	31 608,1	31 608,1	410 905,1
ИТОГО						31 841 107	3 675 496	3 267 712	2 770 465	2 000 078	1 786 753	18 340 604

Перечень мероприятий по развитию системы водоотведения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «Дельта» представлен ниже и сводится:

к восстановлению отсутствующей проектной и иной технической документации в краткосрочной перспективе;

к использованию при реконструкции (модернизации) действующих трубопроводов современных полимерных материалов с учётом перспективной застройки с возможным увеличением или уменьшением расчётной пропускной способности в соответствии со СП 31.13330.2021.

Перечень мероприятий по развитию системы водоотведения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «ОВК-Восток» представлен ниже и сводится:

к восстановлению отсутствующей проектной и иной технической документации (включая акты балансовой принадлежности) в краткосрочной перспективе;

к использованию при реконструкции (модернизации) действующих трубопроводов современных полимерных материалов с учётом перспективной застройки с возможным увеличением или уменьшением расчётной пропускной способности в соответствии со СП 31.13330.2021;

к организации системы централизованного управления техническим процессом с расчётом оптимальных режимов эксплуатации сооружений;

к замене насосного оборудования на КНС № 3 «Шевцова» с установкой насоса марки 80WQ/ES281-3 (дата реализации 2023 г.);

к строительству очистных сооружений общим объёмом 100 000 м³/сут. со строительством сбросного коллектора от очистных сооружений ориентировочной протяжённостью 12 км в Северо-Восточной части города Краснодара, прилегающей к автомобильной дороге М-4 и территории в районе посёлков Знаменского и Пригородного площадью 3 300 га. Сброс очищенных стоков предусматривается в реку Понура в целях обеспечения хозяйственно-бытовой канализации с территории северо-восточной части города с учётом перспективной застройки в районе п. Знаменский, Реализация предполагается с разделением на четыре этапа. Первый этап – 10 000 м³/сут. (дата реализации 2024 г.). Строительство объектов по остальным трём этапам разделено на 3 части по 30 000 м³/сут. общим объёмом 90 000 м³/сут. По завершению строительства, будет осуществлено переключение существующей нагрузки ООО «ОВК-Восток» на очистные сооружения. Также на них будет переключена перспективная застройка в п. Знаменский.

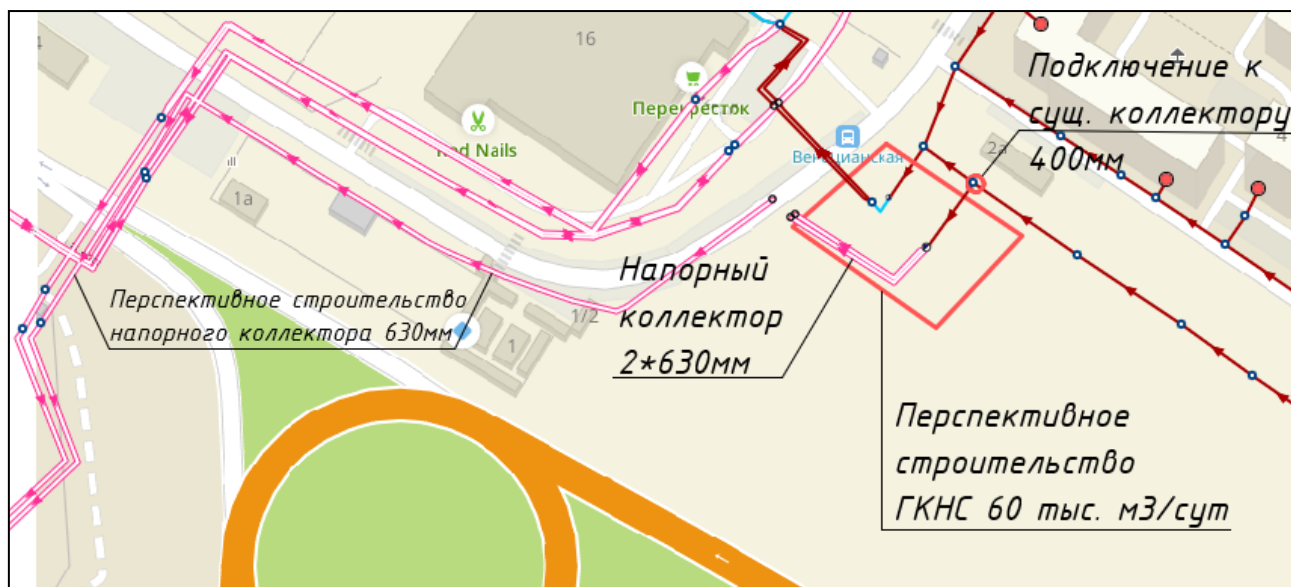
Перечень мероприятий по развитию системы водоотведения в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности ООО «Объединённый водоканал» представлен ниже и сводится к перспективному строительству объектов водоотведения с подключением потребителей района Прогресс и Северо-Западной части города Краснодара:

строительство напорного коллектора Д1000 от камеры переключения Д800 до приёмной камеры по ул. им. Калинина;

строительство ГКНС 60 000 м³/сут. на территории КП «Немецкая деревня»;

строительство коллектора 630 мм от ГКНС на территории КП «Немецкая деревня» вдоль Западного обхода до камеры переключения Д800.

Рис. 5.1. Перспективное строительство объектов водоотведения ООО «Объединенный водоканал»



Подраздел V.IV. Программы инвестиционных проектов в системе электроснабжения

Ниже в таблице приведён обобщённый перечень проектов в развитие системы электроснабжения города Краснодара.

Как уже было указано выше, мероприятия в системе электроснабжения направлены на:

- обеспечение электроснабжения перспективных потребителей;
- улучшение качества электроснабжения существующих потребителей, прежде всего удалённых СНТ и поселков, таких как х. Ленина, ст-ца Старокорсунская, ст-ца Елизаветинская и т.д.

Мероприятия по реконструкции существующих центров питания планирует осуществить ПАО «Россети», а также филиал ПАО «Россети Кубань» - Краснодарские электрические сети. Предприятием запланированы большой комплекс работ по обновлению электросетевой инфраструктуры, включая следующие мероприятия:

Строительство новой ПС 220 кВ «Елизаветинская» 125 МВА. Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяжённостью 21 км. Выполняет головная компания ПАО «Россети», срок реализации проекта – 2024 год, ориентировочная стоимость 6,2 млрд. руб.

Реконструкция существующей ПС 35/10 кВ «Елизаветинская» с установкой нового трансформатора на 10 МВА в 2024 году;

Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ «Северная» с заменой трансформатора Т-3 4 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и установкой трансформатора Т-4 мощностью 25 МВА;

Реконструкция ПС 110/10 кВ «Пашковская» с установкой силового трансформатора Т-3 1х40 МВА и заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА;

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская» с заменой трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на трансформаторы 2х40 МВА;

Реконструкция ПС 110/10 кВ «Почтовая». Замена трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на трансформаторы 2×40 МВА;

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Водозабор – очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ.

Полный перечень мероприятий в системе электроснабжения приведён в таблицах далее. Мероприятия представлены на период до 2030 года. Мероприятия в систему электроснабжения после 2030 года рекомендуется уточнить при актуализации схемы электроснабжения муниципального образования город Краснодар.

Табл. 5.8. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
1.	Строительство 2БКРП+2БКТП-10/0,4 кВ, 2х1600 кВА (г. Краснодар, ул. им. Сергея Есенина, 108), 2КЛ-10 кВ АПвПу-1х500, L=2х2600 м от 2БКРП+2БКТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА № 2081п до строящейся 2БКРП+2БКТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА (Краснодар, ул. им. Сергея Есенина, 108), 2КЛ-10 кВ АСБл 3х240 кв. мм., L=2х600 м от строящейся 2БКРП+2БКТП-10/0,4 кВ 2х1600 (г. Краснодар, ул. им. Сергея Есенина, 108) до ТП-1927п (ул. Дунаевского, 8), 2КЛ-10 кВ АСБл 3х240 кв. мм., L=2х800 м от строящейся 2БКРП+2БКТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА (г. Краснодар, ул. им. Сергея Есенина, 108) до строящегося КРУН возле ТП-2647п (г. Краснодар, пер. им. Есенина, 16), строительство КРУН возле ТП-2647п (г. Краснодар, пер. им. Есенина, 16)	ООО «Актон»	145,50	-	56,13	89,37	-	-	-	-
2.	Строительство КЛ-10 кВ АПВПу2Г 1х300 L- 2200 от 2БКРП+2БКТП № 2081п до КРУН г. Краснодар	ООО «Актон»	23,88	3,98	19,90	-	-	-	-	-
3.	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп.№ 56А до ТП-1495п и от оп.№ 24 до ТП-1096п с заменой АС-50 на СИП-3 1х50 мм кв 1120 м, ВЛ-0,4 кВ от ТП-1495п, ТП-1490п, ТП- 1096п с заменой АС-50 на СИП-2 3х95+1х95 мм кв 5100 м, СИП-4 2х16 3015 м, СИП-4 4х16 5100 м, общая протяжённость 13215 м СНТ Садовод-2	ООО «Актон»	13,07	-	-	13,07	-	-	-	-
4.	Реконструкция РУ-10 кВ ТП-1740п, г. Краснодар, ул. Черкасская, 83	ООО «Актон»	6,60	-	-	6,60	-	-	-	-
5.	Реконструкция ТП ПБ-3-1706п с заменой корпуса КТП-250/10/0,4 кВ на КТП- 1000/10/0,4 кВ без изменения трансформаторной мощности, СНТ Верхний казачий хутор	ООО «Актон»	1,44	-	-	1,44	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
6.	Реконструкция ЗБКТП-2679п 10 кВ с установкой 1 вакуумного выключателя, г. Краснодар, пр. Репина, 5 и ЗБКТП-2680п 10 кВ с установкой 1 вакуумного выключателя, г. Краснодар, ул. Циолковского, 5	ООО «Актон»	1,03	-	-	1,03	-	-	-	-
7.	Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-38-21-4042	АО «Электросети Кубани»	5,93	4,94	0,99	-	-	-	-	-
8.	Реконструкция ТП-984, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	3,50	4,20	-	-	-	-
9.	Реконструкция ТП-324, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	3,50	4,20	-	-	-	-
10.	Реконструкция ТП-507, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	3,50	4,20	-	-	-	-
11.	Реконструкция РП-63 с установкой III СШ-6 кВ, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,21	-	2,21	-	-	-	-	-
12.	Реконструкция ЛЭП-6 кВ НПЗ-33 - ТП-1627п, протяжённостью 0,95 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	1,99	-	0,26	1,73	-	-	-	-
13.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ЮЗ-107 - РП-9, протяжённостью 1,2 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,52	-	0,33	2,19	-	-	-	-
14.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ЮЗ-214 - РП-9, протяжённостью 1,2 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,52	-	0,33	2,19	-	-	-	-
15.	Реконструкция 2КЛ-6 кВ ПС «Северная» - РП-96п с изменением схемы подключения в соответствии с договором технологического присоединения № 21200-22-00710508-1 г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	1,65	-	1,65	-	-	-	-	-
16.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе ТП-103 - ТП-109 - ТП-662 (ЗРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,44	-	0,32	2,12	-	-	-	-
17.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от РП-37, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	1,41	-	0,18	1,23	-	-	-	-
18.	Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-63 II с.ш. до РП-96п ориентировочная протяжённость 0,3 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	0,63	-	0,08	0,55	-	-	-	-
19.	Строительство 4КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-63 до места расщепки 2КЛ-6 кВ РП-96п - КРУН-6 кВ протяжённостью 0,2 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	0,41	-	0,05	0,36	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
20.	Строительство ЛЭП-6 кВ от ТП-51п до ТП-751 протяжённостью 0,6 км г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	1,09	-	1,09	-	-	-	-	-
21.	Строительство КЛ-10 кВ от ПС ХБК фидер ХБК-354 до РП-21 (КРРЭС) протяжённостью 1,6 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	3,36	-	0,44	2,92	-	-	-	-
22.	Электроснабжение ЭПУ для многоэтажного жилищного строительства по адресу ул. Суворова, 75 (ЦРРЭС) г. Краснодар (4-38-18-0828)	АО «Электросети Кубани»	0,42	-	0,42	-	-	-	-	-
23.	Электроснабжение ЭПУ котельной Литер А по адресу: ул. Восточно-Кругликовская, 55/4 (ПРРЭС). К договору на технологическое присоединение № 4-38-19-1463	АО «Электросети Кубани»	0,42	-	0,42	-	-	-	-	-
24.	Электроснабжение ЭПУ нежилого здания по адресу: ул. им. Федора Лузана, 40 (ЗРРЭС). К договору на технологическое присоединение № 5-38-18-1740	АО «Электросети Кубани»	0,42	-	0,42	-	-	-	-	-
25.	Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов системы образования (школы, детские сады и т.п.) (ПРРЭС). К договору на технологическое присоединение № 4-38-19-0718	АО «Электросети Кубани»	0,42	-	0,42	-	-	-	-	-
26.	Реконструкция ТП-11 с заменой оборудования (ЗРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
27.	Реконструкция ТП-539 с заменой на КТП (КРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
28.	Реконструкция РУ-0,4 в ТП-371 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-
29.	Реконструкция РУ-0,4 в ТП-449 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-
30.	Реконструкция РУ-0,4 в ТП-614 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-
31.	Реконструкция РУ-0,4 в ТП-712 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-
32.	Реконструкция РУ-0,4 в РП-33 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
33.	Реконструкция ТП-818 с заменой на 2БРТП, КЛ-6 кВ от ПС Северо-Восточная фидер СВ-117 - ТП-1018п и СВ-204 - ТП-1018п и перезаводом существующих КЛ-6 кВ от ТП-818(ПРРЭС), г. Краснодар. К договорам № 21100-18-0041212-1 и 21100-18-00461224-1	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
34.	Реконструкция РП-37 с заменой устаревшего оборудования и системы телемеханики (ЗРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
35.	Реконструкция ТП-161 (ЦРРЭС), Краснодар.	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
36.	Реконструкция РП-9 с заменой на 2БРТП и с установкой силовых трансформаторов 2*630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
37.	Реконструкция РУ-0,4 кВ в ТП-711 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-
38.	Реконструкция ТП-102 (ПРРЭС), г. Краснодар с установкой силового трансформатора 630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
39.	Реконструкция ТП-1262 с заменой оборудования (КРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
40.	Реконструкция ТП-1304 с заменой силовых трансформаторов на ТМГ-1000-10/0,4 кВ (КРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
41.	Реконструкция ТП-291 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
42.	Реконструкция ТП-313 с установкой КТП (ЗРРЭС) с силовым трансформатором 400 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
43.	Реконструкция ТП-35 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	0,77	-	-	0,77	-	-	-	-
44.	Реконструкция ТП-396 с заменой оборудования РУ-0,4кВ (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
45.	Реконструкция ТП-512 с заменой на 2БРТП (КРРЭС) с установкой силового трансформатора 2*630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
46.	Реконструкция ТП-521 с заменой оборудования (КРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
47.	Реконструкция ТП-542 с заменой на КТП (КРРЭС), г. Краснодар с установкой силового трансформатора 250 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
48.	Реконструкция ТП-545 с переносом ТП (КРРЭС) с установкой силового трансформатора 630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
49.	Реконструкция ТП-636 с заменой на 2БКТП с установкой силовых трансформаторов 2*630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
50.	Реконструкция РУ-10 кВ ТП-433 с установкой дополнительной ячейки КСО г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,30	-	2,30	-	-	-	-	-
51.	Реконструкция ТП-1331 с установкой дополнительного блока РУ-6 кВ (КРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
52.	Реконструкция ТП-395 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
53.	Реконструкция ТП-443 с заменой оборудования (ЗРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
54.	Реконструкция ТП-687 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
55.	Реконструкция ТП-80 с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	7,70	-	-	-	-
56.	Реконструкция ТП-23 на 2БКТП в районе МБОУ СОШ № 29 (ЗРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
57.	Реконструкция транзитного участка ЛЭП ПБ-5 - ТП-911 с заменой на ЛЭП большей пропускной способности (КРРЭС), Краснодар К договору № 21100-18-00461144-1	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	5,80	-	-	-	-
58.	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ЮВ-29 - РП-40, г. Краснодар, протяжённостью 3,2 км	АО «Электросети Кубани»	10,88	-	-	10,88	-	-	-	-
59.	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-512-ТП-1806п с заменой на КЛ-10 кВ г. Краснодар, протяжённость 1,5 км (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	5,80	-	-	-	-
60.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе РП-20 – ТП-200 (ЦРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
61.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе РП-14 – ТП-666 (ЦРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
62.	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-55 - ТП-1014 каб. А и Б (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
63.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-685 - ТП-120 (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
64.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-77 - ТП-1887п (ЦРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
65.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ РП-11- ТП-1372п каб. А и Б (ЦРРЭС) г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	1,02	-	1,02	-	-	-	-	-
66.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-94 - ТП-100п (ЦРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
67.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе ТП-66 – ТП-171п (ЗРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
68.	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-35 - ТП-814 (ПРРЭС) (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
69.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-174 - ТП-1301 - ТП-582 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
70.	Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-170 до ТП-171 (ПРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
71.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-1059п – 3-2-107	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	10,20	-	-	-	-	-
72.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-686 - ТП-271п	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
73.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС Центральная фидер Ц-7 до РП-2 (ЗРРЭС), г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	10,20	-	-	-	-	-
74.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-717п – ТП-2191п, РИП-210 – ТП-717п, ТП-2191п – ТП-370п г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
75.	Завод и восстановление существующих КЛ 10 кВ на ПС «Почтовая» фидер ПЧ-401, фидер ПЧ-1 и РП-29 (КРРЭС), Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	10,20	-	-	-	-	-
76.	Завод и восстановление существующих КЛ 10 кВ на ПС «Почтовая» фидер ПЧ-202 и РП-21 (КРРЭС), Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	10,20	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
77.	Завод и восстановление существующих КЛ 10 кВ на ПС «Почтовая» фидер ПЧ-3 и ТП-512 (КРРЭС), Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	10,20	-	-	-	-	-
78.	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС Центральная– РП-2 (Ц-8), протяжённостью 2,6 км (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	2,47	-	-	2,47	-	-	-	-
79.	Реконструкция КВЛ-10 кВ РП-75 - опора № 1 в сторону ТП-2388п/ТП-1213 (КРРЭС), протяжённость 0,4 км	АО «Электросети Кубани»	4,60	-	4,60	-	-	-	-	-
80.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-366 – Яна Полуяна, 12 (ПРРЭС), г. Краснодар, протяжённость 2*0,1 км	АО «Электросети Кубани»	1,68	-	-	1,68	-	-	-	-
81.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-369 - ул. им. Дмитрия Благоева, 46 - ул. Невкипелова, 31 (КРРЭС), г. Краснодар, протяжённостью 2*0,1 км и 2*0,15 км	АО «Электросети Кубани»	2,65	-	-	2,65	-	-	-	-
82.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Западная-2– РП-33 (З-2-105), протяжённостью 2,4 км г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	22,80	-	-	22,80	-	-	-	-
83.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Юго-Западная– РП-44 (ЮЗ-113), протяжённостью 1,85 км. (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	1,74	-	1,74	-	-	-	-	-
84.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-814 – ТП-1113, протяжённостью 1,83 км	АО «Электросети Кубани»	18,05	-	-	18,05	-	-	-	-
85.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС ХБК до ТП-423п (ХБК-205 протяжённость 1,92 км и ХБК-304 протяжённость 1,9 км) (КРРЭС) (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	1,82	-	-	1,82	-	-	-	-
86.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС Южная – РП-6 (Ю-7 ЗРУ), протяжённостью 2,71 км г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	25,75	-	-	25,75	-	-	-	-
87.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-1083-ТП-597 протяжённостью 0,7 км, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,38	-	-	2,38	-	-	-	-
88.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС «Пашковская» фидер ПШ-203 до РП-43 протяжённостью 2,8 км (КРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	9,52	-	-	9,52	-	-	-	-
89.	Реконструкция ТП-795 с заменой корпуса 2БКТП, установкой трансформаторов 2*630 кВА (КРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
90.	Реконструкция КВЛ-10 кВ ПШ-102 - РП-75, протяжённостью 1,2 км. г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	0,46	-	-	0,46	-	-	-	-
91.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-2579п до ВЛ-10 кВ ТП-723 - ТП-586 - ТП-258, протяжённостью 0,25 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,38	-	-	2,38	-	-	-	-
92.	Реконструкция существующей КЛ-10 кВ по трассе ТП-425 – ТП-461 (КРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
93.	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ ВК-11-ТП-650п, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	5,80	-	-	-	-	-
94.	Строительство ПС 110/35/10 Ипподром с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	12,50	-	12,50	-	-	-	-	-
95.	Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	4,20	-	4,20	-	-	-	-	-
96.	Строительство ЛЭП 35 кВ от ПС Витаминкомбинат до ПС110/35/10 Ипподром г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	1,30	-	1,30	-	-	-	-	-
97.	Строительство КЛ-10 от РУ-10 кВ (II с.ш.) ТП-1361п до места расщепки КЛ-10 кВ РП-49 – ТП-760 (ЗРРЭС), г. Краснодар.	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	5,20	-	-	-	-
98.	Строительство 2КЛ-10 кВ от РП-59 до ТП-816, КЛ-10 кВ от РП-59 (II с.ш.) до ТП-610 (I с.ш.), КЛ-10 кВ от РП-59 (I с.ш.) до ТП-610 (II с.ш.), КЛ-10 кВ от РП-59 (I с.ш.) до ТП-899 (I с.ш.), КЛ-10 кВ от РП-59 (II с.ш.) до ТП-899 (II с.ш.) (ПРРЭС), г. Краснодар.	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	5,20	-	-	-	-
99.	Строительство перехода под ж/д для КЛ-10 кВ фидер Л-3, Л-4, Л-8 (КРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	5,20	-	-	-	-
100.	Строительство 4КЛ 10 кВ от РП-69 до места расщепки КЛ 10 кВ фидер Л-112, Л-201 - РП-2192п, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	5,20	-	-	-	-	-
101.	Строительство 2КЛ-10 кВ от 2БРТП в районе ул. Красных Партизан – ул. Западный Обход до места расщепки КЛ-10 кВ ТП-242 – ТП-514п, протяжённость 0,5 км г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	4,75	-	-	4,75	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
102.	Строительство 2КЛ-10 кВ от существующих ячеек Л-112, Л-201 ПС Лорис - РП-69, протяжённостью 2*3,3 км	АО «Электросети Кубани»	31,35	-	-	31,35	-	-	-	-
103.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от РП-21 до расщетки КЛ-10 кВ ПС ХБК - РП-54 (ХБК-153) (КРРЭС) протяжённость 1,7км	АО «Электросети Кубани»	16,15	-	-	16,15	-	-	-	-
104.	Строительство 4КЛ-10 кВ от 2БРТП (район ул. Красных Партизан – ул. Западный Обход) до места расщетки КЛ-10 кВ ПС Западная-2 – ТП-601п (3-2-111 и 3-2-112), протяжённостью 4*1,2 км г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	11,40	-	-	11,40	-	-	-	-
105.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-213 до ТП-168, протяжённость 1*0,8 км (ЦРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,60	-	7,60	-	-	-	-	-
106.	Строительство 2БРТП-1000/10/0,4 кВ в районе ПС «Правый берег», г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	12,40	-	-	-	-	-
107.	Строительство 2БРТП (район ул. Красных Партизан – ул. Западный Обход) с установкой силовых трансформаторов 2*630 кВА г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	-	12,40	-	-	-	-
108.	Строительство КТП с трансформатором 400 кВА в районе ул. Карасунская Набережная / пер. Широкий для перевода нагрузок с ТП-870, г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	-	12,40	-	-	-	-
109.	Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1422 до соединительной муфты кабельной линии КЛ-6 кВ ТП-1421 – ТП-109п и КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП до ТП-1421, протяжённостью 0,3 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	2,85	-	-	2,85	-	-	-	-
110.	Строительство 2БРТП-1000/10/0,4 в районе ул. Средняя / ул. Западный Обход с установкой силовых трансформаторов 2х630 кВА г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	-	12,40	-	-	-	-
111.	Строительство 2КЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до 2БРТП (ул. Средняя - ул. Западный Обход), длиной 9,8 км. г. Краснодар (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	5,20	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
112.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ расположенных по ул. Красной с переводом ЛЭП в кабельную канализацию, в г. Краснодаре (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	0,40	-	0,40	-	-	-	-	-
113.	Строительство трансформаторной подстанции в районе пересечения ул. Красноармейской и ул. Карасунской с переключением существующих ВЛ-0,4 кВ, расположенных по ул. Красноармейской между ул. Гимназической и ул. им. Гоголя, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	12,40	-	-	-	-	-
114.	Реконструкция КТП-563 с заменой оборудования РУ-10 кВ установкой ВВ в сторону п/ст ХЛ.	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
115.	Реконструкция КТП-976 с заменой оборудования (3 линейные ячейки) и строительство КЛ от КТП-976 до ВЛ-10кВ в сторону КТП-785 (2ТЗ)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
116.	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ от ТП-1312 к ж/д ул. Приозёрная, 9, к. «А», «Б»	АО «Электросети Кубани»	5,25	-	-	-	5,25	-	-	-
117.	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ от ТП-1312 к ж/д ул. Приозёрная, 15, к. «А», «Б»	АО «Электросети Кубани»	5,25	-	-	-	5,25	-	-	-
118.	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ от ТП-1312 к ж/д ул. Приозёрная, 17, к. «А», «Б»	АО «Электросети Кубани»	5,25	-	-	-	5,25	-	-	-
119.	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ от ТП-1312 к ж/д ул. Приозёрная, 19, к. «А», «Б»	АО «Электросети Кубани»	5,25	-	-	-	5,25	-	-	-
120.	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1312 к ВЛ-0,4 кВ «Юг» ТП-794	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	-	5,20	-	-	-
121.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1019 ВУ-1 к. ц. 2 ул. Алтайская, 2	АО «Электросети Кубани»	2,13	-	-	2,13	-	-	-	-
122.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1019 ул. Алтайская, 4	АО «Электросети Кубани»	2,14	-	-	2,14	-	-	-	-
123.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-964 до ВЛ-0,4 кВ фидер 7, фидер 9	АО «Электросети Кубани»	2,14	-	-	2,14	-	-	-	-
124.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ фидер Лорис-106-ТП-1341 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	-	5,80
125.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-547-ТП-10 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
126.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-1435-ТП-884 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
127.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-884-ТП-1277 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
128.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-1277-ТП-791 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
129.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ХЛ-3-ТП-563 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	5,80	-	-	-
130.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ХЛ-2-КРНС-24 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	-	5,80
131.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ХЛ-4-ТП-514 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	-	5,80
132.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-1016п-ТП-843 с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
133.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-843 до потребительской ВЛ-10 кВ ТП-2405п с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
134.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от потребительской ВЛ-10 кВ ТП-2405п до КЛ-10 кВ ТП-2975п с заменой на СИП-3	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	-	-	-	-	5,80	-
135.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-914 – ЮВ-6	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	-	-	16,20
136.	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-32 – РИП-109, протяжённостью 2,7 км	АО «Электросети Кубани»	25,65	-	-	-	-	25,65	-	-
137.	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-32 – РИП-214, протяжённостью 2,81 км	АО «Электросети Кубани»	26,70	-	-	-	-	26,70	-	-
138.	Реконструкция КВЛ-10 кВ: РП-76 – РИП-412, протяжённостью 3,2377 км	АО «Электросети Кубани»	30,78	-	-	-	-	30,78	-	-
139.	Реконструкция КВЛ-10 кВ: РП-76 – ЗИП-302, протяжённостью 4,19 км	АО «Электросети Кубани»	39,81	-	-	-	-	39,81	-	-
140.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Центральная» фидер Ц-11 до РП-10 II СШ-6 кВ, протяжённостью 2,7 км	АО «Электросети Кубани»	25,65	-	-	-	-	-	25,65	-
141.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Путевая» фидер ПТ-10 до РП-4 II СШ-6 кВ, протяжённостью 1,5 км	АО «Электросети Кубани»	14,25	-	-	-	-	-	14,25	-
142.	Строительство КЛ-6кВ от ПС «Южная» фидер Ю-12 А ЗРУ до РП-10 I СШ-6 кВ, протяжённостью 3,3 км	АО «Электросети Кубани»	31,35	-	-	-	-	-	31,35	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
143.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-35п – ТП-1887п - Ю-14А ЗРУ, протяжённостью 0,41 км	АО «Электросети Кубани»	3,90	-	-	-	-	-	3,90	-
144.	Строительство 2БРТП в районе ул. Уральская – ул. Волжская	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	-	-	12,40	-	-	-
145.	Строительство КЛ-6 кВ от 2БРТП в районе ул. Уральская – ул. Волжская в расщелку реконструируемых КЛ-6 кВ ХБК-205-ТП-423п и ХБК-304-ТП-423п (500 мм); В мероприятиях расщелка ХБК-205-РП-15и ХБК-304-РП-15	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
146.	Реконструкция РП-15 с установкой 2-х ячеек с ВВ-6 на I и II СШ-6 кВ	АО «Электросети Кубани»	6,60	-	-	-	6,60	-	-	-
147.	Строительство 2-х КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Уральская – ул. Волжская до ТП-1017 (240 мм АСБл);	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	-	10,20	-	-	-
148.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Уральская – ул. Волжская до ТП-955 II СШ-6 кВ (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
149.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Уральская – ул. Волжская до ТП-910 II СШ-6 кВ (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
150.	Строительство 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	7,70	-	-
151.	Реконструкция головных КЛ-6 кВ по присоединениям ПФ-5 и ПФ-10 с заводом на проектируемую 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова (500 мм)	АО «Электросети Кубани»	12,20	-	-	-	-	12,20	-	-
152.	Строительство 2-х КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до ТП-776п I и II СШ-6 кВ (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	12,20	-	-	-	-	12,20	-	-
153.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до ТП-748 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
154.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до ТП-1068 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
155.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до ТП-782 I СШ-6 кВ (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
156.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до места врезки в КЛ-6 кВ ТП-190 – ТП-133 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
157.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Воронежская – ул. им. Стасова до ТП-3163п I СШ-6 кВ (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
158.	Строительство 2БРТП в районе ул. Дежнёва - ул. Сормовская	АО «Электросети Кубани»	12,40	-	-	-	-	12,40	-	-
159.	Реконструкция головных КЛ-6 кВ по присоединениям ЮВ-8 и ЮВ-15 с заходом на проектируемую 2БРТП в районе ул. Дежнёва – ул. Сормовская (300 мм)	АО «Электросети Кубани»	4,20	-	-	-	-	4,20	-	-
160.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Дежнёва – ул. Сормовская до ТП-904 и до ТП-1389 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
161.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Дежнёва – ул. Сормовская до ТП-1049 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
162.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Дежнёва – ул. Сормовская до ТП-901 для соединения с КЛ-6 кВ в сторону ТП-1161 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	16,20	-	-
163.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-24 II СШ-6 кВ до РП-52 I СШ-6 кВ (300 мм)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
164.	Реконструкция РУ-6 кВ II СШ-6 кВ РП-24 с установкой ячейки с ВВ	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	7,70	-	-	-
165.	Реконструкция РУ-6 кВ РП-34 с установкой ячейки с ВВ	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	7,70	-	-	-
166.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-34 до ТП-676 II СШ-6 кВ	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
167.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» фидер В-112 до РП-26 II СШ-6 кВ (300 мм)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
168.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-26 II СШ-6 кВ до места соединения с КЛ-6 кВ РП-14 – ПС «Восточная» (фидер В-112) (АПвПу2г 3(1x240/50))	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
169.	Реконструкция РП-26 II СШ-6 кВ с установкой ячейки с ВВ	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	7,70	-	-	-
170.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1887п II СШ-6 кВ до места соединения с КЛ-6 кВ ТП-1197 – Ю-25 КРУН (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
171.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-35п II СШ-6 кВ до места соединения с КЛ-6 кВ ТП-77 – ТП-2326п (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
172.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Южная» фидер Ю-25 КРУН до РП-5 II СШ-6 кВ (500 мм)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
173.	Строительство 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского	АО «Электросети Кубани»	12,20	-	-	-	12,20	-	-	-
174.	Реконструкция головных КЛ-6 кВ по присоединениям ПТ-6 и ПТ-13 с заводом на проектируемую 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского (300 мм по трассе, 400 мм в проколах)	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	-	5,20	-	-	-
175.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1441 до соединения с КЛ-6 кВ ТП-1593п - ПТ-6 (240 мм АСБл, протяжённостью 150 м)	АО «Электросети Кубани»	1,43	-	-	-	1,43	-	-	-
176.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского до места расщепки КЛ-6 кВ ТП-678 – ТП-252 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
177.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского до ТП-56 (240 мм АСБл) с выводом из схемы КЛ-6 кВ ТП-56 – ТП-778	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
178.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1322 до ТП-778 (240 мм АСБл) с выводом из схемы КЛ-6 кВ ТП-1322 – ТП-422 и КЛ-6 кВ ТП-778 – ТП-1815п	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
179.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского до ТП-117 (240 мм АСБл) с выводом из схемы КЛ-6 кВ ТП-117 – ТП-1642п	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
180.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП в районе ул. Головатого – ул. им. Янковского до соединения с КЛ-6 кВ ТП-1593п – ТП-1815п (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
181.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1275 до ТП-1441 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
182.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-63 I СШ-6 кВ до ТП-178 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	16,20	-	-	-
183.	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-1079 до ВЛ-10 кВ ТП-1382 – ТП-482 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	-	16,20	-
184.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-14 до ТП-11 (240 мм АСБл)	АО «Электросети Кубани»	16,20	-	-	-	-	-	16,20	-
185.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-46 – ТП-31п	АО «Электросети Кубани»	32,30	-	-	-	-	32,30	-	-
186.	Реконструкция КЛ-6 кВ РП-4 – ТП-52	АО «Электросети Кубани»	32,30	-	-	-	-	-	32,30	-
187.	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-1 – ТП-669п	АО «Электросети Кубани»	32,30	-	-	-	-	-	-	32,30
188.	Реконструкция ТП-512 с заменой на 2БРТП (КРРЭС) с установкой силового трансформатора 2*630 кВА	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	7,70	-	-	-	-	-
189.	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-512-ТП-1806п с заменой на КЛ-10 кВ г. Краснодар, протяжённость 1,5 км	АО «Электросети Кубани»	14,25	-	-	-	14,25	-	-	-
190.	Реконструкция существующей КЛ-6 кВ РП-11- ТП-1372п каб. А и Б (ЦРРЭС) г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,20	-	-	10,20	-	-	-	-
191.	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-35 - ТП-814 (ПРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	32,30	-	-	-	32,30	-	-	-
192.	Реконструкция КЛ-6кВ от ПС Центральная фидер Ц-7 до РП-2 (ЗРРЭС), г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	32,30	-	-	-	32,30	-	-	-
193.	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС Центральная– РП-2 (Ц-8), протяжённостью 2,6 км	АО «Электросети Кубани»	24,70	-	-	-	24,70	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
317.	Реконструкция головного КЛ-6 кВ по фидер ПТ-11 с заводом на проектируемую 2БРТП по адресу ул. Промышленная, 21/14. Ориентировочная протяжённость - 0,6 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	5,20	-	-	-	-	-	-	5,20
318.	Реконструкция ТП-731 в 2БРТП по адресу п. Колосистый ул. Макаренко, 7/1 с перезаводом существующих ВЛ-10 кВ с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	-	-	7,70
319.	Реконструкция головного КЛ-10 кВ по присоединению КС-2 от ПС «КНИИСХ» с заводом в проектируемую 2БРТП по адресу п. Колосистый ул. Макаренко, 7/1. Ориентировочная протяжённость - 0,45 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	3,45	-	-	-	-	-	-	3,45
320.	Реконструкция РП-75 с установкой 2-го блока РУ-10 кВ (КРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	-	-	7,70
321.	Реконструкция РП-34 с организацией 2-й СШ-6 кВ (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	-	-	7,70
322.	Реконструкция ТП-233 с заменой на 2БРТП по адресу ул. Пашковская, 69/1 (ЗРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	-	-	7,70
323.	Реконструкция ТП-807 в 2БРТП по адресу п. Знаменский ул. Крайняя, 11/1 (КРРЭС)	АО «Электросети Кубани»	7,70	-	-	-	-	-	-	7,70
324.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Дальняя» фидер ДЛ-12 до ТП-924	АО «Электросети Кубани»	15,00	-	-	-	-	15,00	-	-
325.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-150 до ТП-265, длиной 0,8 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,69	-	-	-	-	10,69	-	-
326.	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-70 – ТП-628 к. А и Б длиной 2х0,2 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	6,10	-	-	-	-	6,10	-	-
327.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-628 – ТП-626 к. А и Б длиной 2х0,55 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	14,95	-	-	-	-	14,95	-	-
328.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-626 – ТП-625 к. А и Б длиной 2х0,27 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	7,87	-	-	-	-	7,87	-	-
329.	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-70 – ТП-649 к. А и Б длиной 2х0,38 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	10,65	-	-	-	-	10,65	-	-
330.	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-648 – ТП-629 к. А и Б длиной 2х0,28 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	8,12	-	-	-	-	8,12	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
331.	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-649 до ТП-648 (каб. А, Б), длиной 2х0,44 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	12,17	-	-	-	-	12,17	-	-
332.	Строительство КЛ-10 кВ от РП-49 до ТП-1405 (каб. А и Б), длиной 2х0,82 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	17,47	-	-	-	-	17,47	-	-
333.	Реконструкция РУ-10 кВ ТП-1405 с заменой оборудования, г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	21,14	-	-	-	-	21,14	-	-
334.	Реконструкция ТП-723 с заменой на 2БРТП-1000/10/0,4 с установкой двух ТМГ-400/10/0,4 кВ г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	57,19	-	-	-	-	28,59	28,59	-
335.	Строительство двух КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП (ТП-723), ориентировочная длина – 6,3 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	199,87	-	-	-	-	99,94	99,94	-
336.	Реконструкция ТП-1166 с заменой на 2БРТП и установкой силовых трансформаторов 2х630 кВА г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	61,12	-	-	-	-	30,56	30,56	-
337.	Строительство 2КЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до 2БРТП-1166, длиной 5,2 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	165,18	-	-	-	-	82,59	82,59	-
338.	Строительство КЛ-10кВ от I-СШ-10кВ РУ-10кВ ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до II СШ-10кВ РП-64, ориентировочная длина – 8,1 км. г. Краснодар	АО «Электросети Кубани»	134,43	-	-	-	-	67,22	67,22	-
339.	Реконструкция РП-66 с установкой второй СШ-10 кВ	АО «Электросети Кубани»	20,59	-	-	-	-	10,29	10,29	-
340.	Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до II СШ-10кВ РП-66, протяжённостью 7,4 км	АО «Электросети Кубани»	283,03	-	-	-	-	141,51	141,51	-
341.	Строительство КЛ-10 кВ от РП-66 до ТП-889, протяжённостью 2,8 км	АО «Электросети Кубани»	36,44	-	-	-	-	18,22	18,22	-
342.	Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ипподром» до II СШ-10 кВ РУ-10 кВ РП-67	АО «Электросети Кубани»	68,95	-	-	-	-	34,47	34,47	-
343.	Реконструкция существующей ЛЭП 6 кВ фид. В-210 (032) (II с.ш.) пс 110/6-10 кВ «Восточная» г. Краснодар (с учётом роста дополнительных нагрузок по ТП № 101-2014-К) (Проектно-изыскательские работы)	АО «Электросети Кубани»	5,80	-	2,90	2,90	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
344.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС ХБК - ТП-957 (ХБК-354) с переводом КЛ-10 кВ на РП-21 (КРРЭС) протяжённостью 1,6 км	АО «Электросети Кубани»	15,78	-	7,89	7,89	-	-	-	-
345.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, расположенных по ул. Красноармейская между ул. Гимназическая и ул. им. Гоголя в г. Краснодаре, с переводом ЛЭП в кабельную канализацию	АО «Электросети Кубани»	8,71	-	4,36	4,36	-	-	-	-
346.	Проектирование и строительство 2КЛ-10 кВ от РП-3217п до РП-3093п	ООО «Краснодарэнерго»	61,61	-	61,61	-	-	-	-	-
347.	Строительство КРУН-10 кВ в рассечку 2КЛ-10 кВ ОБД-315; 216 - ТП-2996п в створе ул. им. Тюляева и ул. им. Демуса М. Н.	ООО «Краснодарэнерго»	6,67	-	6,67	-	-	-	-	-
348.	Строительство 2КЛ-10 кВ от РП-3093п до РП-3091п протяжённостью 1,579 км по улице Батурина от ул. Семигорская и выше ул. К. Российского	ООО «Краснодарэнерго»	27,40	-	27,40	-	-	-	-	-
349.	Строительство 2КЛ-10 кВ от РП-3367п до РП-2984п протяжённостью 1,579 км по улице Батурина от ул. Семигорская и выше ул. К. Российского	ООО «Краснодарэнерго»	66,74	-	-	66,74	-	-	-	-
350.	Перенос трансформаторной подстанции ТП-2112п с ул. Гимназической, 55 на земельный участок по ул. Рашиповской, 46	ООО «Энергосистемы»	38,53	-	-	38,53	-	-	-	-
351.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам	ООО «ЮгЭнергоРесурс»	10,63	0,53	10,10	-	-	-	-	-
352.	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций	ООО «ЮгЭнергоРесурс»	22,56	-	1,04	21,52	-	-	-	-
353.	Строительство 2КЛ-10 кВ от двух линейных ячеек на разных с.ш. РУ-10 кВ 2БРТП-10/0,4 кВ проектируемого по ТЗ 4915, Строительство 2БКРП-10 кВ в г. Краснодар, ул. им. Пушкина, уч. 8. Заявитель – Государственное казённое учреждение «Главное управление строительства Краснодарского края» (Договор ТП № 21200–19–00537256–1 от 30.12.2019).	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	4,30	-	4,30	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
354.	Строительство одной КЛ-10 кВ от резервной линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Тургеневская» до проектируемой 2БКРП-10/0,4 кВ, строительство 2БКРП-10 кВ в г. Краснодар, ул. Морская, 54/2, Заявитель - Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы» (Договор ТП № 21200-20-00571960-1 от 17.09.2020).	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	4,66	-	4,66	-	-	-	-	-
355.	Строительство СП-10 кВ с установкой 2 линейных ячеек, прокладка двух КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Военгородок», строительство 2РП-10 кВ с установкой 4-х линейных ячеек, Краснодарский край, г. Краснодар, 53, в границах участка почтового отделения 53 согласно договору технологического присоединения: от 25.09.2019 № 21106–19–005269461. Заявитель - ООО «Корпус»	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	4,45	-	0,58	3,87	-	-	-	-
356.	Строительство 4КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Ангарская», в г. Краснодар Краснодарского края, ГБУЗ «Научно-исследовательский институт – ККБ № 1 имени профессора С.В. Очаповского» Министерство здравоохранения Краснодарского края (Договор ТП № 21200-19-00511450-1 от 08.08.2019).	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	3,04	-	0,40	2,64	-	-	-	-
357.	Строительство ЛЭП-10 кВ от резервной линейной ячейки ПС 35/10 кВ «Елизаветинская», Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская Заявитель – ООО «СЗ «Инсити» (Исполнение обязательств по договору ТП от 05.07.2021 № 21100–21–00649348–1)	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	3,65	-	3,65	-	-	-	-	-
358.	Строительство 2КЛ-10 кВ от линейной ячейки ПС 110/10 кВ «Аэропорт», Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Евдокии Бершанской, 355. Заявитель – АО «Международный аэропорт «Краснодар» (Исполнение обязательств по договору ТП от 15.07.2021 № 21100–21–00632656–1)	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	17,69	-	17,69	-	-	-	-	-
359.	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Елизаветинская» с заменой трансформатора Т-1 4 МВА на 10 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	28,00	-	3,65	24,35	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
360.	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Почтовая». Замена трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на трансформаторы 2×40 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	490,67	-	490,67	-	-	-	-	-
361.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Очистные сооружения» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х40 МВА с установкой ТОР-10 кВ	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	440,96	10,76	-	430,20	-	-	-	-
362.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская» с заменой трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на трансформаторы 2х40 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	419,31	-	-	10,23	-	-	409,08	-
363.	Реконструкция ПС 110 кВ «Южная» с заменой Т-3 25 МВА 110/35/10 на 25 МВА 110/10-6	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	180,52	-	-	13,37	-	-	167,15	-
364.	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Пашковская» с установкой силового трансформатора Т-3 1х40 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	258,30	6,30	-	-	-	252,00	-	-
365.	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 10 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью по 25 МВА каждый	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	397,85	29,47	-	-	-	368,38	-	-
366.	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 2х16 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	241,90	-	-	-	5,90	236,00	-	-
367.	Реконструкция ПС 35 кВ «Военгородок» с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 2х4 МВА на трансформаторы 2х6,3 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	30,29	0,59	29,70	-	-	-	-	-
368.	Реконструкция ПС 35 кВ «НС-16» с заменой трансформатора Т-1 2,5 МВА на 6,3 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	12,47	0,59	11,88	-	-	-	-	-
369.	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Пашковская» с заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	252,00	-	252,00	-	-	-	-	-
370.	Реконструкция ПС 35 кВ «Биофабрика» с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 2х2,5 МВА на трансформаторы 2х4 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	27,27	-	27,27	-	-	-	-	-
371.	Реконструкция ПС 35 кВ «Хутор Ленина» с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 2х6,3 МВА на трансформаторы 2х10 МВА	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	40,19	0,59	39,60	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
372.	Создание интеллектуальной системы учёта электрической энергии в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	58,29	-	58,29	-	-	-	-	-
373.	Создание интеллектуальной системы учёта электрической энергии в рамках процедуры технологического присоединения в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	61,89	-	61,89	-	-	-	-	-
374.	Создание системы учёта в рамках исполнения Федерального закона № 522-ФЗ в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	13,06	-	13,06	-	-	-	-	-
375.	Создание системы учёта в рамках процедуры технологического присоединения потребителей с мощностью до 15 кВт в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	23,59	-	23,59	-	-	-	-	-
376.	Создание системы учёта в рамках процедуры технологического присоединения потребителей с мощностью от 15 до 150 кВт в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	10,92	-	10,92	-	-	-	-	-
377.	Создание системы учёта в рамках процедуры технологического присоединения потребителей с мощностью от 150 до 670 кВт в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	0,14	-	0,14	-	-	-	-	-
378.	Создание системы учёта в рамках процедуры технологического присоединения потребителей с мощностью более 670 кВт в филиале ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	34,43	-	34,43	-	-	-	-	-
379.	Реконструкция системы ПА на ПС 110/10 кВ «Почтовая»	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	8,20	-	8,20	-	-	-	-	-
380.	Реконструкция системы ПА на ПС 110/10 кВ Пашковская	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	8,20	-	8,20	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
381.	Реконструкция системы ПА на ПС 110 кВ Аэропорт	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	8,20	-	8,20	-	-	-	-	-
382.	Реконструкция системы ПА на ПС 110/35/10 кВ Старокорсунская	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	8,20	-	8,20	-	-	-	-	-
383.	Реконструкция системы ПА на ПС 110/6 кВ Юго-Восточная	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	8,20	-	8,20	-	-	-	-	-
384.	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ «ХБК» с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий ЗРУ-10-6 кВ	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	11,40	1,49	-	-	9,91	-	-	-
385.	Реконструкция ПС 110/10 кВ «ПТФ» с оснащением быстродействующими защитами от дуговых коротких замыканий КРУН-10 кВ	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	3,06	-	-	-	-	3,06	-	-
386.	Реконструкция ПС 110/10/10 кВ «Военгородок» с заменой устройств компенсации ёмкостных токов замыкания на землю на 1, 2, 3, 4, СШ-10 кВ	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	7,44	-	-	-	-	-	7,44	-
387.	Реконструкция ПС 110 кВ Южная в части организации системы сбора и передачи информации (ВОЛС 1,0 км, 1 ССПИ)	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	4,30	-	-	-	-	-	4,30	-
388.	Реконструкция ПС 110 кВ Пашковская в части организации системы сбора и передачи информации (ВОЛС 5 км, 1 ССПИ)	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	12,22	-	-	-	-	-	12,22	-
389.	Организация каналов связи и телемеханики, модернизация и расширение ССПИ ПАО «Кубаньэнерго». Реконструкция АСДУ ПС 110 кВ «Кислородный завод» с передачей информации в ЦУС ПАО «Кубаньэнерго» и Кубанское РДУ.	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	7,23	-	-	-	7,23	-	-	-
390.	Организация каналов связи и телемеханики, модернизация и расширение ССПИ ПАО «Кубаньэнерго». Реконструкция АСДУ ПС 110 кВ «Парфюмерная» с передачей информации в ЦУС ПАО «Кубаньэнерго» и Кубанское РДУ	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	7,23	-	-	-	-	7,23	-	-
391.	Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис - Старокорсунская (ориентировочная протяжённость 20,5 км)	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	37,38	-	-	-	-	-	37,38	-

№ п/п	Наименование показателя	Электросетевая организация	Стоимостная оценка инвестиций (млн руб. (с НДС))							
			Совокупно по объекту	Профинансировано к 2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
486.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Северо-Восточная	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	14,69	-	-	-	-	-	-	14,69
487.	Реконструкция КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат - Лорис	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	42,24	-	-	-	-	-	-	42,24
488.	Реконструкция ВЛ 110 кВ ЗИП – Восточная промзона	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	18,27	-	-	-	-	-	-	18,27
489.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ЗИП	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	16,35	-	-	-	-	-	-	16,35
490.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Восточная Промзона – Пашковская	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	14,56	-	-	-	-	-	-	14,56
491.	Реконструкция ВЛ 35 кВ Северная – Военгородок на участке от ПС 110 кВ Северная до отпайки на ПС 35 кВ Калинино с заменой провода на АСТ-70	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	12,36	-	-	-	-	-	-	12,36
492.	Реконструкция ВЛ 35 кВ Северная – Калинино на участке от ПС 110 кВ Северная до отпайки на ПС 35 кВ Калинино с заменой провода на АС-150	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	6,35	-	-	-	-	-	-	6,35
493.	Реконструкция ПС 35 кВ НС-16 с установкой трансформаторов 2х10 МВА в х. Октябрьский	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	45,00	-	-	45,00	-	-	-	-
494.	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА. Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяжённостью 21 км	ПАО «Россети»	6 268,92	-	-	6 268,92	-	-	-	-
495.	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяжённостью 5,33 км	Филиал ПАО «Россети Кубань» КЭС	890,00	-	-	890,00	-	-	-	-
ИТОГО			89 453,44	59,24	1 994,63	8 439,53	806,42	1 857,81	1 331,41	74 964,40

Табл. 5.9. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов СНТ/ДНТ (ПАО «Россети Кубань», Славянский ФЭС)

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
1.	НСТ «Берёзка»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ КТП М6-502П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	4,50	-	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	336,07	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей	
			КТП М6-502П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-			-
2.	СТ «Мехзаводские»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М2-987П/160 кВА, ВЛ 10 кВ М-2	5,0	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	317,70	ВЛ-0,4 кВ требует больших вложений для кап. ремонта (имеет большую протяжённость и требует разукрупнений с установкой дополнительных ТП в центре нагрузок, многочисленные провесы и скрутки проводов, большой срок службы, между опорами расстояние более 40 м, часто высокие деревья в охранной зоне ВЛ)	
			КТП М2-987П/160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-			-
3.	СТ «Авиатор»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-506П/63 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	7,0	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	ВЛ-0,4 кВ требует больших вложений для кап. ремонта (имеет большую протяжённость и требует разукрупнений с установкой дополнительных ТП в центре нагрузок, многочисленные провесы и скрутки проводов, большой срок службы, между опорами расстояние более		

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
																	40 м, часто высокие деревья в охранной зоне ВЛ)
			КТП М6-506П/63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	190,18	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей
4.	СТ «Строитель»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-378П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	6,90	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-		В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей
			КТП М6-378П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	317,70	Состояние удовлетворительное, требуется увеличение мощности трансформатора
5.	СТ «Шарм»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М2-979П/30 кВА, ВЛ 10 кВ М-2	5,30	-	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-		ВЛ-0,4 кВ требует больших вложений для кап. ремонта (имеет большую протяжённость и требует разукрупнений с установкой дополнительных ТП в центре нагрузок, многочисленные провесы и скрутки проводов, большой срок службы, между опорами расстояние более 40 м, часто высокие деревья в охранной зоне ВЛ). Переговоры не проводились
			КТП М2-979П/30 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	190,18	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей. Переговоры не проводились

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35			
6.	СТ «Ориентир»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-34П/400 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	4,60	-	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	317,70	ВЛ-0,4 кВ требует больших вложений для кап. ремонта (имеет большую протяжённость и требует разукрупнений с установкой дополнительных ТП в центре нагрузок, многочисленные провесы и скрутки проводов, большой срок службы, между опорами расстояние более 40 м, часто высокие деревья в охранной зоне ВЛ)
			КТП М6-34П/400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-		-
7.	СНТ «Юбилейное»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-321П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	9,60	-	1,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	317,70	Состояние удовлетворительное, требуется увеличение мощности трансформатора
			КТП М6-321П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-		-

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
8.	СТ «Микробиолог»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-913П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	9,80	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	317,70	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей. Переговоры не проводились
			КТП М6-913П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей. Переговоры не проводились
9.	СНТ «Берег Кубани ВНИИ риса»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М2-410П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-2	4,90	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	317,74	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей
			КТП М2-410П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		Состояние удовлетворительное, требуется увеличение мощности трансформатора
			ВЛ 0,4 кВ М2-951П/160 кВА, ВЛ 10 кВ М-2	6,0	-	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	336,07	Состояние удовлетворительное, требуется установка дополнительных ТП-10/0,4 кВ в центрах нагрузок и разукрупнение линий 0,4 кВ с увеличением сечения провода
			КТП М2-951П/160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-		Состояние удовлетворительное, требуется увеличение мощности трансформатора

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
10.	КСТ «Нефтяник»	г. Краснодар, ст-ца Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-939П/100 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	2,55	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей. Переговоры не проводились
			КТП М6-939П/100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-
11.	НСТ «Факел»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-973П/160 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	3,0	0	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Состояние удовлетворительное, требуется установка дополнительных ТП-10/0,4 кВ в центрах нагрузок и разукрупнение линий 0,4 кВ с увеличением сечения провода
			КТП М6-973П/160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	190,18	-
12.	СНТ «Кубаночка-Белозерный»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-18П/250 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	1,6	0	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Состояние удовлетворительное, требуется установка дополнительных ТП-10/0,4 кВ в центрах нагрузок и разукрупнение линий 0,4 кВ

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
																	с увеличением сечения провода
			КТП М6-18П/250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	336,07	В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей с увеличением мощности трансформатора
			ВЛ 0,4 кВ КТП М6-32П/630 кВА ВЛ 10 М-5	2,7	0	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Состояние удовлетворительное, требуется установка дополнительных ТП-10/0,4 кВ в центрах нагрузок и разукрупнение линий 0,4 кВ с увеличением сечения провода и установкой дополнительных ТП
			КТП М6-32П/630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	336,07	Решение о целесообразности принятия объектов будет принято после его полного обследования	
13.	НСТ «Лотос»	г. Краснодар, п. Белозёрный, дачи, Марьянская	ВЛ 0,4 кВ М6-1055П 160 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	2,975	0	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-		В связи с неудовлетворительным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость, км								Мощность, МВА				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35			
																	Переговоры с собственником не проводились	
			КТП М6-1055П 160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	336,07	Решение о целесообразности принятия объектов будет принято после его полного обследования. Переговоры с собственником не проводились
			ВЛ 0,4 кв М6-981П 160 кВА, ВЛ 10 кВ М-6	5,11	0	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		ВЛ-0,4 кв требует больших вложений для кап. ремонта (имеет большую протяжённость и требует разукрупнений с установкой дополнительных ТП в центре нагрузок, многочисленные провесы и скрутки проводов, большой срок службы, между опорами расстояние более 40 м, часто высокие деревья в охранной зоне ВЛ)
			КТП М6-981П 160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	336,07	Состояние удовлетворительное, требуется увеличение мощности трансформатора. Переговоры с собственником не проводились
	ИТОГО			48,15	-	6,04	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	3 839,42	

Табл. 5.10. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов СНТ/ДНТ (ПАО «Россети Кубань», Краснодарский ФЭС)

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
1.	СНТ «Сад Кубани»	г. Краснодар, ул. Дорожная	ВЛ-10 кВ НС-17-2, ВЛ-0,4 кВ НС-17-2-263	14,00	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	10 384,111	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			ТП-10/0,4 кВ НС-17-2-263п	-	-	-	-	-	-	-	-	1,05	-	-	-		45 710,780
2.	СНТ «КСТ-2»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ ЕЛ-8, ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-8-714п	3,00	-	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	87,695	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			ТП-10/0,4 кВ ЕЛ-8-714п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,41	-	-	-		
			ВЛ-10 кВ ЕЛ-8, ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-8-876п	5,00	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-		5 092,367
			ТП-10/0,4 кВ ЕЛ-8-876п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-		161,502
3.	НСТ «Аврора»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ ХЛ-11, ВЛ-0,4 кВ ХЛ-11-304п	0,65	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	41,438	Товарищество готовит документы для сделки, в том числе протокол собрания членов СНТ об отчуждении в собственность ПАО «Россети Кубань» энергообъектов	
			ТП-10/0,4 кВ ХЛ-11-304п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		
4.	СНТ «Весна»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ ВЦ-7, ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-718п	3,60	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	93,558	Письмом от 08.07.2022 № КЭС/113/01/4797 Филиалом запрошены документы для сделки у Товарищества. По состоянию на 30.01.2023 документы не предоставлены	
			ТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-718п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-		
			ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-807	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		77,186
			ТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-807п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		
5.	СНТ «Шоссейное»	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 15 км	ВЛ-10 кВ НС-10-4-986п, ВЛ-0,4 кВ НС-10-4-986п	10,50	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	3 825,987	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-986п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-		
6.	НСТ «Речник»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-873п	3,20	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	2 614,000	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-874п	4,00	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-		5 858,018
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-873п	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		848,297
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-874п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,41	-	-	-		1 026,298

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
7.	НСТ «Юбилейное»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-10 кВ СК-11, ВЛ-0,4 кВ СК-11-777п	8,50	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	7 651,975	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ СК-11-777	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-			-
8.	СНТ «Мечта»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10кВ СК-10, ВЛ-0,4 СК-10-793п	4,00	-	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	2 480,802	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ВЛ-0,4 СК-10-794п	2,00	-	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	2 480,802		
			ТП-10/0,4 кВ СК-10-793п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		22,855
			ТП-10/0,4 кВ СК-10-794п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-		22,855
9.	НСТ «Радужное»	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 21км	ВЛ-10 кВ НС-16-7, ВЛ-0,4 кВ НС-16-7-1117п	10,00	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	9 327,837	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1117п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-		22,855
10.	НСТ «Пламя»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-10 кВ ХЛ-11, ВЛ-0,4 кВ ХЛ-11-795	4,00	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 814,512	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ ХЛ-11-795	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		22,855
11.	НСТ «Роднички»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-1017п	3,00	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	3 967,585	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-1017п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-		22,855

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
12.	НСТ «Экспресс»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-811п	4,80	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	6 280,868	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-811 п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-			-
13.	СНТ «Башмачок»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-507п	2,70	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	225,904	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-838п	2,60	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	228,681		
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-838п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-507 п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-		
14.	НСТ «Ветеран»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-920п	2,30	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	397,660	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-920 п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-		-	
15.	СТ Энергетик	г. Краснодар, п. Лазурный	ВЛ-10 кВ (нет), ВЛ-0,4 кВ	-	-	6,27	-	-	-	-	-	-	-	5 101,316	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
16.	СНТ «ПО «Краснодарсельмаш»	г. Краснодар, х. Октябрьский	ВЛ-10 кВ (нет), ВЛ-0,4 кВ	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 543,055	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			ТП-10/0,4 кВ НС_16-7-11-1161п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-		22,855	

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
17.	СНТ «Радуга»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-10 кВ СК-11, ВЛ-0,4 кВ СК-11-798п	9,00	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	2 860,725	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП-10/0,4 кВ СК-11-798п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-			-
18.	СНТ «Компрессор»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-907	3,45	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	2 287,468	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			КТП РП-7-3-907 250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-			-	-
19.	СНТ «Нива»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 РП-7-3-898п	11,00	-	0,00	-	-	-	-	-	0,63	-	10 181,014	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			ТП РП-7-3-898п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-			-	-
20.	СНТ «Орбита»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ РП-7-3, ВЛ-0,4 кВ	5,43	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	5 051,702	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			КТП РП-7-3-909 400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-			-	-
21.	ДНТ «Наука»	г. Краснодар, п. Зеленопольский	ВЛ-10 кВ АРГ-7, ВЛ-0,4 кВ АГР-7-1118п	4,80	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	2 798,527	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			ВЛ-0,4 АГР-7-1119п	4,80	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-			-	2 798,527
			КТП АГР-7-1119	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-		-	39,035
			КТП АГР-7-1118п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-		-	39,035

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
22.	НСТ «Урожайное»	г. Краснодар, х. Черников	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-822, ВЛ-10 кВ ВЦ-7, ВЛ-0,4ВЦ-7-890п	12,70	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 979,532	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.
			КТП ВЦ-7-822	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	
23.	СНТ «Связист-2»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-916п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3,00	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 380,502	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.
			КТП РП-7-3-916п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	
24.	НСТ «Дружба»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-0,4 кВ ХЛ-11-776п, ВЛ-10 кВ ХЛ-11	7,20	-	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 465,875	Неудовлетворительное состояние сетей, требуется реконструкция
			КТП ХЛ-11-776п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	
25.	НСТ АО «Югтекс» № 1	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-0,4 кВ СК-11-791п, ВЛ-10 кВ СК-11	3,20	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 705,896	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.
			КТП СК-11-791п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	
26.	НСТ «Электрон»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-0,4 кВ СК-11-792п, ВЛ-10 кВ СК-11 ВЛ-0,4 СК-11-792п	7,00	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 609,431	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.
			КТП СК-11-792п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	
27.	СНТ «Прогресс»	г. Краснодар, х. Черников	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-825п, ВЛ-10 кВ ВЦ-7	2,70	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 833,890	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.
			КТП ВЦ-7-825п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
28.	НСТ «Дорожник»	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 13 км	ВЛ-0,4 кВ ТП-1449, ВЛ-10 кВ (нет)	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,412	Филиалом у товарищества запрошены документы для сделки, в том числе протокол собрания членов СНТ об отчуждении в собственность ПАО «Россети Кубань» энергообъектов
			КТП ТП-35/0,4 кВ -1449	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-		
			ВЛ-0,4 ТП-1610п	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
			КТП-1610п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		
29.	СНТ «Белая Чайка»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-0,4 кВ ТП-1449, ВЛ-10 кВ (консолидировали)	7,00	-	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	237,857	Частичная консолидация объектов СНТ (ТП 10/0,4 кВ) согласно тех. состоянию. ВЛ 0,4 кВ требует приведения к НТД. ВЛ-10 кВ консолидировали по решению суда в 2022г. ВЛ-0,4 не на балансе Филиала	
30.	СНТ «Политехник»	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 15 км	ВЛ-0,4 кВ НС-16-3-1144п	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 651,401	Филиалом у товарищества запрошены документы для сделки, в том числе протокол собрания членов СНТ об отчуждении в собственность ПАО «Россети Кубань» энергообъектов	
			КТП НС-16-3-1144п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-			-
31.	СНТ «Ясенево»	г. Краснодар, п. Берёзовый	ВЛ-0,4 кВ ВК-2-2п, ВЛ-10 кВ	3,20	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	100,728	У Товарищества запрошены документы для сделки по передаче имущества	
			КТП ВК-2-2п,	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-			-
			КЛ	-	-	-	-	-	-	-	1,97	-	-	-			-
32.	СНТ «Слава Кубани»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП7-3-101 – 30м	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	не требуются	В 2015 году на основании договора дарения Энергообъекты приняты на баланс. Приказ Филиала КЭС от 03.12.2015 № 1654-А	
			КТПН 10/0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	0,28	-	-	-			-
			КТПН 10/0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-			-
33.	СНТ «Ивушка»	г. Краснодар, п. Южный	ВЛ-10 кВ ТП КУ-4-943п; ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-1) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-2) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-3) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-4) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-5) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-6) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-7) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-8) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п	9,19	-	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	не требуются	В 2021 году на основании договора дарения Энергообъекты приняты на баланс.	

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35			
			(Л-9) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-10) ВЛ-0,4 кВ от ТП КУ-4-943п (Л-11) ТП КУ-4-943п	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-		
34.	СНТ «Горизонт»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-894п, ВЛ-10 кВ РП-7-3-894п	5,15	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество, по решению суда признано право собственности ПАО «Россети Кубань»
35.	СНТ «Ромашка»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-905п, ВЛ-10 кВ РП-7-3-905п КТП РП-7-3-905п	5,15	-	0,10	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество, по решению суда признано право собственности ПАО «Россети Кубань»
36.	СНТ «Криница»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-915п, ВЛ-10 кВ РП-7-3-915п КТП РП-7-3-915п	5,15	-	0,50	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество, по решению суда признано право собственности ПАО «Россети Кубань»
37.	СНТ «Кубанские зори»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-904п, ВЛ-10 кВ РП-7-3-904п КТП РП-7-3-904п	4,20	-	1,20	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество
38.	НСТ «Восток»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-0,4 кВ СК-11-796п ВЛ-10 кВ СК-11 КТП СК-11-796п	4,37	-	0,03	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество
39.	СНТ «КСК-2»	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 13 км	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-813п/250, ВЛ-10 кВ КУ-3-813п/250 ТП-10/0,4 кВ КУ-3-813п/250	4,50	-	0,01	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	не требуются	в 2020 году консолидировали энергообъекты как бесхозяйное имущество
40.	НСТ «Калининец»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-887п ТП РП-7-3-887п	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	109,729	Удовлетворительное техническое состояние
41.	НСТ «Надежда»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-872п ТП РП-7-3-872п	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	73,031	Удовлетворительное техническое состояние
42.	НСТ «Степное»	г. Краснодар, х. Черников	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-826п ТП ВЦ-7-826п	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	318,986	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
43.	НСТ «Урожай»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-0,4 кВ СК-10-617п	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 415,099	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП СК-10-617п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		22,855
44.	НСТ «Дубки»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ НС-3-102-937п	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 307,308	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП НС-3-102-937п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-		22,855
45.	НСТ «Росинка»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-812п	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 861,438	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП РП-7-3-812п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	-	-	-		
46.	НСТ «Кубанская Нива-2»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-7-930п	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444,873	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП ЕЛ-7-930п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-		266,806
47.	НСТ «Сады Сатурна»	г. Краснодар, х. Копанской	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-555п, ВЛ-10 кВ ВЦ-7	2,30	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	470,054	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.	
			ТП ВЦ-7-555п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-		22,855

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35			
48.	НСТ «Пилот»	г. Краснодар, х. Копанской	Отпайка от опоры № 183 до опоры 11-19 ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-719п/160 кВА, ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-719п	2,00	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	не требуются	В 2022 году приняли энергообъекты на баланс в рамках заключённого договора дарения	
			КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-981п, отпайка от опоры № 184 до опоры 184а ВЛ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-981п, ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-981п	3,20	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
			КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-719п, КТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-981п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,26	-	-	-	-		
49.	СНТ Кубанская Нива	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-10 кВ ЕЛ-7 (отпайка от опоры № 5-15 до опоры № 8-7), ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-7-821п, ВЛ-10 кВ ЕЛ-7 от опоры № 5-8 до опоры № 5-38, ВЛ-0,4 кВ ЕЛ-7-820п	12,90	-	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	не требуются	В 2022 году приняли энергообъекты на баланс в рамках заключённого договора дарения	
			КТП-10/0,4 кВ ЕЛ-7-821п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-			
			КТП-10/0,4 кВ ЕЛ-7-820п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-			
50.	СНТ «Восход»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-893, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3,63	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	347,836	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, Товариществу предложено устранить замечания в части энергообъектов и предоставить документы для рассмотрения вопроса консолидации.		
			КТП РП-7-3-893п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-			
51.	СНТ «Кубань-2»	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-921п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	5,50	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	170,715	Неудовлетворительное техническое состояние энергообъектов		
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-921п,	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-			

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание			
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)								
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35					
52.	ДНТ «Виктория»	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-0,4 кВ ХЛ-11-623/160 кВА, ВЛ-10 кВ ХЛ-11	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	В 2019 году консолидировали энергообъекты	
			ТП ХЛ-11-623/160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	не требуются			
			ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-11-2963/1000 кВА, ВЛ-10 кВ СК-11	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
			ТП СК-11-2963/1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-		-
			ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-11-685/630 кВА, ВЛ-10 кВ СК-11	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
			ТП СК-11-685/630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-		-
			ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-11-686/630 кВА, ВЛ-10 кВ СК-11	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
			ТП СК-11-686/630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-		-
			ВЛ-0,4 кВ от ТП ХЛ-11-1265/1250 кВА, ВЛ-10 кВ ХЛ-11	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
			ТП ХЛ-11-1265/1250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	-		-
			ВЛ-0,4 кВ от ТП ХЛ-11-1270/630 кВА, ВЛ-10 кВ ХЛ-11	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
			ТП ХЛ-11-1270/630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-		-
			ВЛ-0,4 кВ от ТП СК-11-1290/1000 кВА, ВЛ-10 кВ СК-11	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
ТП СК-11-1290/1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-				
53.	СНТ «Агроном»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ НС10-2, ВЛ-0,4 кВ НС10-2-1245п	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,817	Частичная консолидация. В 2022 году в рамках договора дарения энергообъекты приняты на баланс Филиала (ВЛ-10 кВ и ТП). Техническое состояние ВЛ-0,4 кВ неудовлетворительное			
			ТП НС10-2-1245п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-		-	-	
54.	СНТ «Южная Кубань»	г. Краснодар, п. Дорожный	ВЛ-10 кВ ЖБИ-9, ВЛ-0,4 кВ ЖБИ9-713п	3,60	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	11 698,128	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.				
			ТП ЖБИ9-714п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-		1 433,421			
55.	СНТ «Надежда»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ НС10-2, ВЛ-0,4 кВ НС10-2-1п	2,62	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	24,766	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.				
			КЛ (нет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-			
			ТП НС10-2-1251п	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-	-	-		-	-	-	

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)										Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)						ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35				
56.	СНТ «Янтарь»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ НС10-2, ВЛ-0,4 кВ НС10-2-1251п	4,057		0,45											27,312	В связи с неудовлетворительным техническим состоянием энергообъектов, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			ТП НС10-2-1251п								0,1								
			КЛ (нет)																
57.	СНТ «Труд»	г. Краснодар, ст-ца Старокорсунская	ВЛ-10 кВ ПЛ9-ВЛ-0,4 кВ ПЛ9-1084	4,57		10,90											не требуются	На балансе филиала с 2008 года	
			ТП ПЛ9-1084								0,63								
			ВЛ-0,4 кВ ПЛ9-239	3,46															
			ТП ПЛ9-239								0,40								
			ВЛ-0,4 кВ ПЛ9-201	2,84															
			ТП ПЛ9-201								0,25								
			ВЛ-0,4 кВ ПЛ9-278	2,69															
			ТП ПЛ9-278								0,25								
			ВЛ-0,4 кВ ПЛ9-230	0,72															
			ТП ПЛ9-230								0,10								
58.	НСТ Урожайное	г. Краснодар, х. Черников	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-590п/160 кВА	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0				2 943,035	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			ТП ВЦ-7-590п/160 кВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16					
59.	НСТ Голубая нива	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ от ТП РП-7-3-918п/250 кВА	4	0	0	0	0	0	0	0	0				397,536	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			ТП РП-7-3-918п/250 кВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,25						
			ВЛ-10 кВ РП-7-3			0,55												67,005	
60.	НСТ Градостроитель	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-896п	6	0	0	0	0	0	0	0	0				401,684	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			ТП РП-7-3-896п	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
			ВЛ-10 кВ РП-7-3	0	0	0,05	0	0	0	0	0	0	0					86,460	
61.	НСТ Проектировщик	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-914п	2,5	0	0	0	0	0	0	0				400,699	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.			
			ТП РП-7-3-914п/100 кВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1						
62.	НСТ Гидростроитель	г. Краснодар, п. Знаменский	ВЛ-0,4 кВ БФ-3-1460п	6,7												266,607	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			ТП БФ-3-1460п/400 кВА									0,4							
			ВЛ-10 кВ БФ-3			0,8													
63.	НСТ Рассвет	г. Краснодар, п. Знаменский	ВЛ-0,4 кВ БФ-3-978п	5,5												234,846	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			ТП БФ-3-978п/160 кВА									0,16							
			ВЛ-0,4 кВ БФ-3-1463п	5,5															
			ТП БФ-3-1463п/250 кВА									0,25							

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)										Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)						ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35					
64.	НСТ Пашковское	г. Краснодар, х. Ленина	ВЛ-0,4 кВ СК-11-778п	3,1														373,269	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			ТП СК-11-778п/250 кВА	0								0,25								
			ВЛ-0,4 кВ СК-11-770п	3,2																373,269
			ТП СК-11-770п/160 кВА	0								0,16								
			ВЛ-10 кВ СК-11				0,56													
65.	СНТ Автомобилист-2	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-906	2,3														1 285,370	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ -10 кВ								0,09									
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-906/160 кВа									0,16						22,855		
66.	СНТ Каравай	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-911, ВЛ-10 кВ РП-7-3	4		0,03												3 671,714	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-911/400 кВа									0,4						22,855		
67.	СНТ Стекольщик	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-903, ВЛ-10 кВ РП-7-3	2,5		0,45												1 548,895	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ВЛ-10 кВ РП-7-3								0,3									
68.	СНТ Кавказ	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-913, ВЛ-10 кВ РП-7-3	2,8		0,7												2 825,201	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ВЛ-10 кВ РП-7-3									0,6								
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-913/630 кВа									0,63								
69.	СНТ КСК-1	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ВЛ-0,4 кВ АГР-7-260	2,5														1 944,106	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ АГР-7-260/100 кВа									0,1								
70.	СНТ Краснодарский ЗИП	г. Краснодар, ул. Ростовское Шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-7-1174, ВЛ-10 кВ НС-16-7	4,5		0,27												5 508,239	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1174/100 кВа									0,1								
71.	СТ Краснодарской ТЭЦ	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ АГР-7-249 п	2,5														2 061,397	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ АГР-7-249/400 кВа									0,4								

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)										Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)						ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35				
72.	СНТ Строитель	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-919п	3,95													2 466,470	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ВЛ-10 кВ РП-7-3 ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-919п/630 кВа			0,5						0,63							
73.	ДНО. Авангард	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-17 «Дачи-2», ВЛ-10 кВ НС-17	5,1													4 603,161	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ НС-17 «Дачи-2»/1000кВА								1					22,855			
74.	ДНТ Виктория и К	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-10 СК-11-661п, ВЛ-10 кВ СК-11	1,7													1 163,986	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ВЛ-10 кВ СК-11 ТП-10/0,4 кВ ВЛ-10 СК-11-661п/250 кВА			0,05					0,25					22,855			
75.	ДПК Кубаночка 2012	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-604п, ВЛ-10 кВ КУ-3	3													2 432,337	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ВЛ-10 кВ КУ-3 ТП-10/0,4 кВ ВЛ-10 КУ-3-604п/160 кВА			1					0,16								
76.	НСТ Авиатор	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-1145п, ВЛ-10 кВ НС-16-4	4,5													4 646,998	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-1145п/250 кВА								0,25					22,855			
77.	НСТ Труженик	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-908п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	4,5													5 186,626	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ВЛ-10 кВ РП-7-3 ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-908п/160 кВА			1,57					0,16					22,855			
78.	НСТ Ивушка	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ АГР-7-1110п, ВЛ-10 кВ АГР-7	5,25													154,678	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ АГР-7-1110п/160 кВА								0,16								
79.	НСТ Компрессорщик	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-1132п, ВЛ-10 кВ НС-16-4	3,6													2 502,901	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-1132п/160 кВА								0,16								

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
80.	НСТ Кубаночка	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-961п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	5,2											4 140,874	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)														
			ВЛ-10 кВ РП-7-3			0,06											
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-961п/630 кВА							5,2							
81.	НСТ Кубанское яблоко	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ВЛ-0,4 кВ АГР-7-1128п, ВЛ-10 кВАГР-7	5										5 423,903	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ТП-10/0,4 кВ АГР-7-1128п/400 кВА							0,4							
82.	НСТ Кубань	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-875п											3 835,128	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ВЛ-10 кВ РП-7-3			0,05											
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-875п/630кВА							0,63			35,181				
83.	НСТ Луч	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ НС-16-7-1149п, ВЛ-10 НС-16-7	4										2 681,442	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1149п/630кВА							0,1							
84.	НСТ Механизатор	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-464п, ВЛ-10 НС-16-4	4,5										3 951,441	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-464п/250кВА							0,25			22,855				
85.	СНТ Монтажник,	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ВЛ-0,4 кВ Л-311-1113п, ВЛ-10 Л-311	3,5										2 243,917	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ВЛ-10 кВ Л-311			0,05											
86.	НСТ Нектар	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-478п, ВЛ-10 НС-16-4	4										4 073,859	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-478п/160кВА							0,16			22,855				
87.	НСТ Подсолнечник	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, 14 км	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-1126п, ВЛ-10 НС-16-4	4,26										3 946,554	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)														
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-1126п/160кВА							0,25			38,762				

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)												Мощность (МВА)			Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)								
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35					
88.	НСТ Прикубанье	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,3 кВ РП-7-3-901п	4,7													4 773,341	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ВЛ-10 кВ РП-7-3 ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-901/250кВА			0,6						0,25							22,855	
89.	НСТ Тензоприбор	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-17 «Дача-3», ВЛ-10 кВ НС-17	2													2 746,597	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-17 «Дача-3»/1000 кВА								1						22,855			
90.	НСТ Фруктовый	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-960п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3,4													185,014	Товарищество не намерено передавать электрические сети в собственность ПАО «Россети Кубань»		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-960п/ 250 кВА									0,25								
91.	ДНО Виктория	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-202п, ВЛ-10 кВ НС-16	3,5													3 808,191	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-202п/ 160 кВА									0,16					22,855			
92.	ДНТ Зелёный огонёк	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-910п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	4,4		0,37											3 984,833	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ВЛ-10 кВ РП-7-3 ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-910п/ 250 кВА			0,5						0,25				2,083	22,855			
93.	НСТ Автомобилист 3	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-902п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3		0,37											1 373,450	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ВЛ-10 кВ РП-7-3 ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-902п/ 100кВА			0,15						0,1				2,778	22,855			
94.	НСТ Делюшес	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-998п, ВЛ-10 кВ КУ-3	4													3 989,196	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ КУ-3-998п/ 400кВА									0,4								
95.	НСТ Зиповчанка	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-1148п, ВЛ-10 кВ НС-16-4	4,5													3 323,149	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-4-1148п/ 400кВА									0,4					22,855			

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)										Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)						ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35				
96.	НСТ Кубаночка	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-810п, ВЛ-10 кВ КУ-3	5,5													2 985,825	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ КУ-3-810п/400кВА								0,4								22,855
97.	НСТ Кубань-1	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-892п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3,5		0,24											2 143,014	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВРП-7-3-892п/1000кВА								1								
98.	НСТ Орбита	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-16-4-222п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	3													2 787,099	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВНС-16-4-222п/ 160 кВА								0,16						22,855		
99.	СНТ Родник	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-983п	2													141,389	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ КУ-3-983п/ 250 кВА																
100.	СНТ Аэропорт	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-988п, ВЛ-10 кВ КУ-3	6													3 250,182	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ КУ-3-988п/ 250 кВА								0,25						22,855		
101.	СНТ Дружба	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ КУ-3-994п, ВЛ-10 кВ КУ-3	5,3													3 970,560	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ КУ-3-994п/ 250 кВА								0,25						22,855		
102.	СНТ Краснодарсельэнергопроект	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ СК-10-616п, ВЛ-10 кВ СК-10-616	6													6 645,708	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ ВЛ-110-СК-10-616п/ 250 кВА								0,25						22,855		
103.	СНТ Охрана	г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе	ВЛ-0,4 кВ НС-17 «Дачи-5»	5,25													3 940,864	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ НС-17 «Дачи-5»/630 кВа								0,63								
104.	СНТ Ромашка	г. Краснодар, ул. Цветочная	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-571, ВЛ-10 кВ ВЦ-7	4,5		0,05											2 350,484	Товарищество не намерено передавать электрические сети в собственность ПАО «Россети Кубань»	
			КЛ (нет)																
			ТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-571/160 кВа								0,16								

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)										Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание	
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)						ТП/КТП/РП/ПС (кВ)						
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35					
105.	СНТ Тополь	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ НС-16-7-1143п, ВЛ-10 кВ НС-16-7	3,5		0,3											2 415,046	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1143п/160 кВа									0,16							22,855	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.
			ВЛ 0,4 кВ НС-16-7-1214п, ВЛ-10 кВ НС-16-7			0,4													2 393,369	
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1214п/160 кВа			0,5						0,16							22,855	
			ВЛ-0,4 кВ НС-16-7-1135п, ВЛ-10 кВ НС-16-7	3,5															3 394,612	
КЛ (нет)																	Товарищество не намерено передавать электрические сети в собственность ПАО «Россети Кубань»			
ТП-10/0,4 кВ НС-16-7-1135п/160 кВа									0,16							22,855				
106.	СНТ Ромашка-2	г. Краснодар, ул. Прудовая	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-827п ВЛ-10 кВ ВЦ-7	4,5		0,5											2 483,225	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-827п/250 кВа									0,25							22,855	
107.	Энергопотребляющий кооператив «Прометей»	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ НС-17-2 «Дачи-1», ВЛ-10 кВ НС-17	1,5													1 775,723	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ НС-17-2 «Дачи-1»/400 кВа									0,4								
108.	СНТ Новые сады Сатурна	г. Краснодар, район х. Копанского	ВЛ-0,4 кВ ВЦ-7-824п, ВЛ-10 кВ ВЦ-7	2,4		0,4											134,085	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ ВЦ-7-824п/400 кВА									0,4								
109.	СНТ Росинка	г. Краснодар	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-897п, ВЛ-10 кВ РП-7-3	1,5		0,04											1 861,438	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-897п/600 кВА																	
110.	СНТ Заводское	г. Краснодар, п. Дружелюбный	ВЛ-0,4 кВ Л-311-1112п	4													1 559,666	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.		
			КЛ (нет)																	
			ТП-10/0,4 кВ Л-311-1112п/400 кВА									0,4								

№ п/п	Наименование СНТ/ДНТ	Местонахождение объекта	Диспетчерское наименование объекта	Протяжённость (км)								Мощность (МВА)				Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
				ВЛ (кВ)				КЛ (кВ)				ТП/КТП/РП/ПС (кВ)					
				0,4	6	10	35	0,4	6	10	35	10/0,4	6/0,4	10	35		
111.	СНТ Мечта	г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская	ВЛ-0,4 кВ РП-7-3-900п КЛ (нет) ТП-10/0,4 кВ РП-7-3-900/160 кВА	3		0,56										3 951,441	В связи с ненормативным состоянием, необходимо проведение реконструкции электрических сетей.
						59,67						0,16				22,855	
	ИТОГО			551,02	-	59,11	-	-	-	3,24	-	50,87	-	-	-	340 291,810	

Табл. 5.11. Перечень мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части доведения до нормативного технического состояния объектов прочих СНТ/ДНТ

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность	Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание	
Комплекс Западный обход (в комплексе 9 шт. НСТ, из них 2 шт. ликвидированы - КНИИСХ и Солнышко)									
1.	«Дружба-1» земельных участков - 403 шт.	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-934п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 200 кВт	4 599 546,00 Р	425 000,00 Р	1 173 000,00 Р	5 048 481,87 Р	11 246 027,87 Р	Вынос опор – 10 шт. Замена провода ВЛ-6000 м (закуплено 3000 м, учтено при формировании суммы). Установка АСКУЭ – 250 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявка от 01.02.2023 на тех. прис. 400 кВт (в т.ч. существующая 200 кВт). Договор ТП отправлен заявителю. Сумма по договору ТП: 21 849 622,78 руб. Питающий центр: ПС 110/35/10 кВ «Ипподром». Отбор мощности не нужен.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									После подачи заявки будет необходима реконструкция ТП, заменой силового трансформатора на 630 кВА
2.	«Животновод» земельных участков - 500 шт.	ПС «ЭНКА» фидер «ЭН-1» ТП-1494п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 250 кВт	0,00 Р	127 500,00 Р	4 556 000,00 Р	7 715 673,39 Р	12 399 173,39 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4 и установкой силовых трансформаторов 2х1000 кВА. Вынос опор – 3 шт. Установка АСКУЭ – 350 шт. Установка УСПД – 1 шт. Председателем закуплено 150 счётчиков системы АСКУЭ. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1500 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети» - 1250 кВт.
3.	«Радист» земельных участков - 80 шт.	ПС «ЭНКА» фидер ЭН-1» ТП-771п	КТП-400/10/0,4 (400 кВА) установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая	3 066 364,00 Р	85 000,00 Р	4 556 000,00 Р	1 892 351,55 Р	9 599 715,55 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 и установкой силовых трансформаторов

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
			мощность – 100 кВт						2х630 кВА, а также выделение земельного участка и перенос ТП (установлена вблизи жилого дома – 2 м). Вынос опор – 2 шт. Замена провода ВЛ – 2000 м. Установка АСКУЭ – 80 шт. Установка УСПД – 1 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 684 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «КВЭП» - 584 кВт.
4.	«Ветерок-1» от ТП-771п земельных участков - 15			0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	503 200,88 Р	503 200,88 Р	Установка АСКУЭ – 15 шт. Установка УСПД - 1 шт.
5.	«Ветерок-2» от ТП-771п земельных участков - 30			0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	826 718,76 Р	826 718,76 Р	Установка АСКУЭ – 30 шт. Установка УСПД – 1 шт.
6.	«Мечта» от ТП-771п земельных участков - 10			0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	388 981,52 Р	388 981,52 Р	Установка АСКУЭ – 10 шт. Установка УСПД – 1 шт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
7.	«Лесник» земельных участков - 351	ПС «ЭНКА» фидер «ЭН-1» ВЛ-0,4 кВ от ТП - 608	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 60 кВт	0,00 Р	510 000,00 Р	0,00 Р	3 490 178,83 Р	4 000 178,83 Р	Вынос опор – 12 шт. Установка АСКУЭ – 160 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Кол-во заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 2 шт. на общую мощность 30 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1053 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «КВЭП» - 1000 кВт. После подачи заявки будет необходима реконструкция ТП с заменой на 2КТП- 630.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
8.	«КНИИСХ» земельных участков – 210 шт.	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-2234п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 100 кВт	0,00 Р	1 870 000,00 Р	0,00 Р	4 574 951,84 Р	6 444 951,84 Р	Вынос опор – 44 шт. Установка АСКУЭ – 210 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г. от ТП-2234п: 0 шт. Строим свои сети.
	«КНИИСХ» земельных участков – 410 шт.	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-1279п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 395 кВт	0,00 Р	340 000,00 Р	4 556 000,00 Р	8 940 605,16 Р	13 836 605,16 Р	Вынос опор – 8 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 Установка АСКУЭ – 410 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г. от ТП-1279п: 2 шт. на общую мощность 30 кВт. Строим свои сети.
	«КНИИСХ» земельных участков – 371 шт.	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-1474п	КТП-630-10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА	3 832 955,00 Р	1 700 000,00 Р	0,00 Р	6 024 894,68 Р	11 557 849,68 Р	Вынос опор – 40 шт. Замена провода ВЛ – 2500 м. Установка АСКУЭ – 321 шт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
			разрешённая мощность – 400 кВт						(установлено 50 шт. самостоятельно). Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 5 шт. на общую мощность 75 кВт. Строим свои сети. Переустройство участка ВЛ-10 кВ, построенную по частным земельным участкам садовых, в КЛ-10 кВ (ориентировочная длина необслуживаемого участка ВЛ-10 кВ 300 м) ориентировочная стоимость 5 млн руб.
9.	«Солнышко» земельных участков – 112 шт.	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-1478п	КТП-400-10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 88 кВт	0,00 Р	127 500,00 Р	4 556 000,00 Р	2 263 519,50 Р	6 947 019,50 Р	Вынос опор – 3 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 Установка АСКУЭ – 112 шт. Установка УСПД – 1 шт. Строим свои сети.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
10.	«Ива» земельных участков - 337. Входит в состав комплекса п. Берёзовый	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-1131п	КТП-250/10/0,4 установлен трансформатор - 250 кВА разрешённая мощность – 175 кВт	766 591,00 Р	0,00 Р	4 556 000,00 Р	6 290 067,00 Р	11 612 658,00 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4. Замена провода ВЛ – 500 м. Установка АСКУЭ – 178 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявка от 30.12.2022 на тех. прис. 590 кВт (в т.ч. существующая 175 кВт) Подана заявка в ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» за отбором мощности 415 кВт (отбор не согласован). Кол-во заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 44 шт. на общую мощность 660 кВт
11.	«Хуторок» земельных участков – 65 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-1067п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 250 кВт	0,00 Р	0,00 Р	2 448 000,00 Р	1 549 693,46 Р	3 997 693,46 Р	Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 Установка АСКУЭ – 65 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Кол-во заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.:

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									14 шт. на общую мощность 225 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 720 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 470 кВт.
12.	«Хуторок-2» земельных участков – 250 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-1211п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 85 кВт	0,00 Р	127 500,00 Р	4 556 000,00 Р	8 761 683,00 Р	13 445 183,00 Р	Вынос опор – 3 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 Установка АСКУЭ – 250 шт. Установка УСПД - 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Кол-во заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 900 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 815 кВт.
13.	«Нива» земельных участков - 640	ПС «Витаминкомбинат»	КТП-630/10/0,4 установлен	0,00 Р	637 500,00 Р	0,00 Р	7 507 134,94 Р	8 144 634,94 Р	Вынос опор – 15 шт. Установка АСКУЭ –

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
		фидер «ВК-11» ТП-1498п ТП-1499п	трансформатор – 630 кВА КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА Общая разрешённая мощность 382 кВт						332 шт. Установка УСПД – 2 шт. Договор от 09.07.2021 № 4–38–20–3945 на тех. прис. 982 кВт (в т.ч. существующая 382 кВт). Мероприятия по ТУ выполнены Заявителем. АТП на согласовании. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.
14.	«Кубань» земельных участков - 350	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-1349п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 410 кВт	0,00 Р	510 000,00 Р	4 556 000,00 Р	7 715 673,39 Р	12 781 673,39 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4 Вынос опор – 12 шт. Установка АСКУЭ – 350 шт. Установка УСПД – 1 шт. Договор от 24.01.2022 № 4–38–21–3464 на тех. прис. 815 кВт (в т.ч. существующая 410 кВт). Мероприятия по ТУ не выполнены Заявителем. Количество

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность	Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание	
								заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.	
15.	«Победитель» земельных участков - 150	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-184п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 392 кВт	0,00 Р	595 000,00 Р	4 556 000,00 Р	3 414 861,80 Р	8 565 861,80 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 14 шт. Установка АСКУЭ – 150 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 2 шт. на общую мощность 30 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1500 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 1108 кВт.
16.	«Прогресс-Север» земельных участков - 500	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-1152п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая	0,00 Р	85 000,00 Р	4 556 000,00 Р	7 715 673,39 Р	12 356 673,39 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 2 шт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
			мощность – 531 кВт						Установка АСКУЭ – 350 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1500 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 970 кВт.
17.	«Радуга» земельных участков – 280 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-2767п ТП-1015п	КТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 158 кВт	0,00 Р	127 500,00 Р	4 566 000,00 Р	4 803 348,76 Р	9 496 848,76 Р	Вынос опор - 3 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 280 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Кол-во заключённых индивидуальных договор с 2020 г.: 16 шт. на общую мощность 240 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ –

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									1143 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 1285 кВт.
18.	«Медик» земельных участков – 370 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-794п, ТП-1708п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА Общая разрешённая мощность 210 кВт	0,00 Р	637 500,00 Р	4 566 000,00 Р	5 764 090,81 Р	10 967 590,81 Р	Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 15 шт. Установка АСКУЭ – 370 шт. Установка УСПД – 2 шт. Установки дополнительных опор для выноса ВЛ-0,4 кВ от ТП-794п (проведение реконструкции ВЛ-0,4 кВ от ТП-794п) ориентировочная стоимость 250000 руб. Заявок на увеличение мощности не поступало. Кол-во заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 11 шт. на общую мощность 165 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 786 кВт. Необходим

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 576 кВт.
19.	«Урожай» земельных участков – 600 шт.	ПС «Калинино» фидер «К-204» ТП-1427п, ТП-1921п	КТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА Общая разрешённая мощность 600 кВт	0,00 Р	170 000,00 Р	4 896 000,00 Р	10 486 470,04 Р	15 552 470,04 Р	Вынос опор – 4 шт. Реконструкция двух ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 600 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 2442 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 1842 кВт.
20.	«Солнышко» земельных участков – 178 шт.	ПС «Калинино» фидер «К-204» ТП-376п	КТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 123 кВт	0,00 Р	170 000,00 Р	2 448 000,00 Р	4 012 381,77 Р	6 630 381,77 Р	Вынос опор – 4 шт. Реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 178 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									<p>мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 588 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 465 кВт</p>
21.	«Транспортник» земельных участков – 94 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-539п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 370 кВт	0,00 Р	212 500,00 Р	2 448 000,00 Р	2 085 840,37 Р	4 746 340,37 Р	<p>Вынос опор – 5 шт. Установка АСКУЭ – 94 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 7 шт. на общую мощность 105 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 402 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО</p>

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 32 кВт.
22.	«Хуторок-Южный» земельных участков – 285 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-1488п	КТП-630-10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА разрешённая мощность – 600 кВт	0,00 Р	0,00 Р	3 383 000,00 Р	6 230 821,66 Р	9 613 821,66 Р	Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4 Установка АСКУЭ – 285 шт. Установка УСПД – 1 шт. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 4 шт. на общую мощность 60 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 591 кВт. Отбор мощности не требуется.
23.	«Российский» земельных участков – 500 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-767п, ТП-2033п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 630 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА Общая разрешённая мощность 252 кВт (заключён договор ТП +398 кВт)	0,00 Р	510 000,00 Р	2 448 000,00 Р	10 824 291,80 Р	13 782 291,80 Р	Вынос опор – 5 шт. Реконструкция ТП-2033п - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 100 шт. Установка УСПД – 2 шт. Договор от 20.07.2015 № 4-38-15-434 на тех. прис. 650 кВт (в т.ч. существующая 252 кВт). Мероприятия по ТУ не выполнены

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
			от 10.07.2015 № 4-38-15-434)						Заявителем. Договор ТП расторгнут. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 58 шт. на общую мощность 870 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1530 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 1280 кВт.
24.	«Заря» земельных участков – 135 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-1560п	КТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 140 кВт	0,00 Р	170 000,00 Р	2 448 000,00 Р	3 091 343,92 Р	5 709 343,92 Р	Вынос опор – 4 шт. Реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 135 шт. Установка УСПД – 1 шт. Вынос кабельной линии 10 кВ на землю общего пользования - ориентировочная стоимость 3 млн руб. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 690 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 550 кВт.
25.	«Связист» земельных участков – 450 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-2017п ТП-1383п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА Общая разрешённая мощность 314,6 кВт (заключён договор ТП +325,4 кВт от 13.12.2021 № 4-38-21-3125)	0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	Договор от 13.12.2021 № 4-38-21-3125 на тех. прис. 640 кВт (в т.ч. существующая 314,6 кВт). Мероприятия по ТУ выполнены Заявителем. АТП на подписании. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 6 шт. на общую мощность 60 кВт.
26.	«Калинина» земельных участков – 370 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-1381п	2КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор - 250, 400 кВА разрешённая мощность – 650 кВт	0,00 Р	5 440 000,00 Р	4 556 000,00 Р	6 488 212,19 Р	16 484 212,19 Р	Вынос опор – 128 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 370 шт. Установка УСПД – 1 шт. Договор

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									от 21.07.2020 № 4-38-20-2427 на тех. прис. 800 кВт (в т.ч. существующая 500 кВт). Мероприятия по ТУ выполнены не в полном объёме (АВТУ есть, РТН нет). Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 2 шт. на общую мощность 30 кВт.
27.	«КТТУ» земельных участков – 250 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-2594п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 350 кВт	0,00 Р	212 500,00 Р	4 556 000,00 Р	4 933 640,60 Р	9 702 140,60 Р	Реконструкция ТП - с заменой на 2КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 5 шт. Установка АСКУЭ – 150 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1530 кВт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 1180 кВт.
28.	«Любитель» земельных участков – 185 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-1200п	КТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА разрешённая мощность – 160 кВт	0,00 Р	510 000,00 Р	2 448 000,00 Р	4 156 976,71 Р	7 114 976,71 Р	Вынос опор – 12 шт. Реконструкция ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 185 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 360 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «ЭНСИ» и ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 200 кВт.
29.	«Солнечное» земельных участков – 140 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-1426п	КТП-400-10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая	0,00 Р	297 500,00 Р	2 448 000,00 Р	3 186 423,07 Р	5 931 923,07 Р	Реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 7 шт. Установка АСКУЭ – 140 шт. Установка

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность	Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
			мощность – 200 кВт					УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 732 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «ЭНСИ» и ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 532 кВт.
30.	«Калина» земельных участков – 417 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-1465п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 190 кВт (заключён договор ТП +141 кВт от 19.05.2022 № 4-38-22-1784)	0,00 Р	0,00 Р	4 556 000,00 Р	5 935 633,68 Р	10 491 633,68 Р Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 350 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 4 шт. на общую мощность 60 кВт. Необходимая максимальная

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									мощность СНТ – 1257 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «ЭНСИ» и ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 926 кВт.
31.	«№ 7» земельных участков – 413 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-989п ТП-1190п	СКТП-100/10/0,4 установлен трансформатор – 100 кВА КТПН-250/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА. Общая разрешённая мощность 220 кВт (подана заявка на увеличение мощности +150 кВт (от 29.04.2022 № 2365ТП)	0,00 Р	212 500,00 Р	4 896 000,00 Р	4 084 727,42 Р	9 193 227,42 Р	Реконструкция двух ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 210 шт. Установка УСПД – 2 шт. Договор от 26.08.2022 № 4-38-22-2987 на тех. прис. 370 кВт (в т.ч. существующая 220 кВт). ТУ выполнены, АТП на согласовании. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.
32.	«Дорожник» земельных участков – 350 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-1610п	КТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА разрешённая мощность – 240 кВт	0,00 Р	297 500,00 Р	4 556 000,00 Р	4 148 891,91 Р	9 002 391,91 Р	Вынос опор – 7 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 250 шт. Установка УСПД – 1 шт. Количество заключённых

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1050 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «ЭНСИ» и ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 810 кВт.
33.	«50 лет Октября» земельных участков – 254 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-990п	КТП-630/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность – 240 кВт	0,00 Р	0,00 Р	2 448 000,00 Р	2 539 387,31 Р	4 987 387,31 Р	Реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4 Вынос опор – 5 шт. Установка АСКУЭ – 110 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 759 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 519 кВт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность	Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание	
34.	«Краснодаргорстрой» земельных участков – 800 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-12» ТП-682п ТП-1151п ТП-1413п	СКТП-250/10/0,4 установлен трансформатор - 250 кВА СКТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА Общая разрешённая мощность 253 кВт	4 599 546,00 Р	170 000,00 Р	7 344 000,00 Р	9 874 702,29 Р	21 988 248,29 Р	Замена провода ВЛ – 3000 м. Вынос опор – 4 шт. Реконструкция трёх ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 500 шт. Установка УСПД – 3 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 3 шт. на общую мощность 45 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 942 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ООО «ЭНСИ» и ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» - 690 кВт.
35.	«Автомагистраль» земельных участков – 140 шт.	ПС «Калинина» фидер «К-202» ВЛ-0,4 кВ от ТП - 1031	разрешённая мощность – 110 кВт	0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	3 186 423,07 Р	3 186 423,07 Р	Установка АСКУЭ – 140 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									договоров с 2020 г.: 1 шт. на общую мощность 15 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 579 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 470 кВт.
36.	«Прогресс» земельных участков – 800 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-551п ТП-552п ТП-2784п	КТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА КТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА Общая разрешённая мощность 300 кВт (заключён договор ТП 400 кВт от 02.06.2021 № 4-38-21-1703)	0,00 Р	0,00 Р	7 344 000,00 Р	14 545 396,99 Р	21 889 396,99 Р	Реконструкция трёх ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 650 шт. Установка УСПД – 3 шт. Отведение земельного участка для выноса ВЛ-10 кВ, на земле общего пользования (длина необслуживаемого участка ориентировочно 200 м) Договор от 02.06.2021 № 4-38-21-1703 на тех. прис. 700 кВт (в т.ч. существующая 300 кВт). Мероприятия по ТУ не выполнены Заявителем. Количество

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									закл ^ю ч ^ё нных индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.
37.	«Лекарственный» земельных участков – 200 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-11» ТП-2119п	КТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 100 кВт	0,00 Р	0,00 Р	2 448 000,00 Р	3 414 861,80 Р	5 862 861,80 Р	Реконструкция ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 150 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявка от 18.08.2022 на тех. прис. 300 кВт (в т.ч. существующая 100 кВт) Подана заявка в ПАО «Россети - ФСК ЕЭС» за отбором мощности 200 кВт (отбор не согласован). Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.
38.	НСТ «ЗИП» земельных участков – 797 шт.	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-761п. (ТП-1098п и ТП-611п подключены от фидер «БФ-3», не находящегося в зоне эксплуатационной	СКТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 63 кВА разрешённая мощность – 30 кВт (закл ^ю ч ^ё н	6 899 319,00 Р	2 465 000,00 Р	7 344 000,00 Р	13 479 764,20 Р	30 188 083,20 Р	Замена провода ВЛ – 4500 м. Вынос опор – 58 шт. Реконструкция трёх ТП - с заменой на три КТП 1000/10/0,4 Установка АСКУЭ – 600 шт. Установка УСПД - 3 шт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
		ответственности филиала)	договор ТП - 70 кВт от 08.08.2017 № 3-38-17-0720) СКТП-160/10/0,4 (от БФ-5) установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 120 кВт КТП-250/10/0,4 (от БФ-5) установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 120 кВт						Договор от 08.08.2017 № 3-38-17-0720 на тех. прис. 100 кВт (в т.ч. существующая 30 кВт). Мероприятия по ТУ не выполнены Заявителем. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 2400 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 2300 кВт.
39.	«Содружество» земельных участков - 305 шт.	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-1417п	СКТП-160/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 100 кВт	21 464 548,00 Р	1 445 000,00 Р	2 448 000,00 Р	6 132 632,97 Р	31 490 180,97 Р	Замена провода ВЛ – 14000 м. Вынос опор – 34 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 305 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявка от 11.01.2017 на тех. прис. 300 кВт (в т.ч. существующая 100 кВт)

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									Подана заявка в ПАО «Россети» за отбором мощности 200 кВт (отбор не согласован). Питающий центр: ПС 35/10 кВ «Биофабрика». Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.
40.	«Строитель» земельных участков – 403 шт.	ПС «Витаминкомбинат» фидер «ВК-14» ТП-661п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 100 кВт	6 899 319,00 Р	212 500,00 Р	4 556 000,00 Р	6 050 875,88 Р	17 718 694,88 Р	Замена провода ВЛ – 4500 м. Вынос опор – 5 шт. Реконструкция ТП - с заменой на 2КТП 630/10/0,4. Установка АСКУЭ – 316 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 1104 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									«Россети - ФСК ЕЭС» - 1004 кВт.
41.	№ 13 «Завода им. Седина» земельных участков - 838	ПС «КНИИСХ» фидер «КС-7» ТП-1512п ТП-2676п, РУ-0,4 кВ от ТП-600	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА СКТП-250/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА Общая разрешённая мощность 372 кВт	0,00 Р	127 500,00 Р	4 896 000,00 Р	8 118 819,86 Р	13 142 319,86 Р	Необходима реконструкция двух ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 3 шт. Установка АСКУЭ – 400 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заключён договор № 15-1347. Условия по договору выполнены. Заявка от 09.02.2023 на тех. прис. 1360 кВт (в т.ч. существующая 450 кВт) Подана заявка в ПАО «Россети» за отбором мощности 910 кВт (отбор не согласован). Питающий центр: ПС 110/35/10/6 кВ «Западная-2».
42.	«Вишнёвый сад» земельных участков - 132	ПС «Калинина» фидер «К-110» ТП-397п	СКТП 100/10/0,4 установлен трансформатор – 63 кВА разрешённая мощность – 54 кВт	0,00 Р	42 500,00 Р	2 448 000,00 Р	2 424 546,04 Р	4 915 046,04 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 1 шт. Установка АСКУЭ – 110 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									на увеличение мощности не поступало. СНТ ликвидировано. Строим свои сети. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 40 шт. на общую мощность 600 кВт. Примерное количество з/у в СНТ 132 шт. Потенциально будут поданы 132 заявки на общую мощность 1980 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 1926 кВт.
43.	«Топольки» земельных участков - 200	ПС «Военгородок» фидер «ВГ-10» ТП-515п	КТП-400/10/0,4 установлен трансформатор – 250 кВА разрешённая мощность – 160 кВт	0,00 Р	85 000,00 Р	2 448 000,00 Р	2 783 234,80 Р	5 316 234,80 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 2 шт. Установка АСКУЭ – 150 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									индивидуальных договоров с 2020 г.: 3 шт. на общую мощность 45 кВт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 600 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 440 кВт.
44.	«Лотос» земельных участков - 325	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-1289п ТП-1679п	КТП-400/100/0,4 установлен трансформатор – 400 кВА КТП- 1000/10/0,4 - установлен трансформатор 1000 кВА общая разрешённая мощность 950 кВт	3 832 955,00 Р	340 000,00 Р	0,00 Р	6 551 230,00 Р	10 724 185,00 Р	Вынос опор – 8 шт. Замена провода ВЛ – 2500 м. Установка АСКУЭ – 325 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 840 кВт. Отбор мощности не требуется

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
45.	«Биолог-ЮГ» земельных участков - 115	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-479п	КТП-400/10/0,4 кВ установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность 250 кВт	2 299 773,00 Р	0,00 Р	2 448 000,00 Р	2 213 381,80 Р	6 961 154,80 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 630/10/0,4. Вынос опор – 6 шт. Замена провода ВЛ – 1500 м. Установка АСКУЭ – 115 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 366 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 116 кВт.
46.	«Ветеран» земельных участков - 200	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-131п	КТП-400/10/0,4 кВ установлен трансформатор – 400 кВА разрешённая мощность 250 кВт	0,00 Р	0,00 Р	4 556 000,00 Р	9 386 689,20 Р	13 942 689,20 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на 2 КТП 1000/10/0,4 и установкой новой КТП 1000/10/0,4. Установка АСКУЭ – 200 шт. Установка УСПД – 1 шт. Заявок на увеличение

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									<p>мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 2496 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 2246 кВт.</p>
47.	«Виктория» земельных участков - 486	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-1524п	СКТП 100/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 100 кВт	18 398 184,00 Р	680 000,00 Р	4 556 000,00 Р	9 386 689,20 Р	33 020 873,20 Р	<p>Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4 и установкой новой КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 16 шт. Замена провода ВЛ – 12000 м. Установка АСКУЭ – 486 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт.</p>

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
									Необходимая максимальная мощность СНТ – 1395 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 1285 кВт.
48.	«Железнодорожник» земельных участков - 1248	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-1415п ТП-1380п ТП-683п	СКТП 100/10/0,4 установлен трансформатор - 100 СКТП 100/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА КТП-400/10/0,4 кВ установлен трансформатор – 250 кВА общая мощность – 350 кВт	22 997 730,00 Р	1 487 500,00 Р	7 344 000,00 Р	35 903 991,20 Р	67 733 221,20 Р	Необходима реконструкция трёх ТП - с заменой на три КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 35 шт. Замена провода ВЛ – 15000 м. Установка АСКУЭ – 1248 шт. Установка УСПД – 4 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 2520 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 1915 кВт.

№ п/п	Наименование НСТ, количество земельных участков	Центр питания, габариты ТП, мощность установленного трансформатора и разрешённая мощность		Замена провода ВЛ, сумма	Вынос опор ВЛ, сумма	Реконструкция ТП, сумма	Установка счётчиков системы АСКУЭ с УСПД	ИТОГО сумма	Примечание
49.	«Рассвет» земельных участков – 500 шт.	ПС «Биофабрика» фидер «БФ-5» ТП-371п	КТП 400/10/0,4 установлен трансформатор – 160 кВА разрешённая мощность – 160 кВт	3 066 364,00 Р	85 000,00 Р	2 448 000,00 Р	10 824 291,80 Р	16 423 655,80 Р	Необходима реконструкция ТП - с заменой на КТП 1000/10/0,4. Вынос опор – 2 шт. Замена провода ВЛ – 2000 м. Установка АСКУЭ – 500 шт. Установка УСПД – 2 шт. Заявок на увеличение мощности не поступало. Количество заключённых индивидуальных договоров с 2020 г.: 0 шт. Необходимая максимальная мощность СНТ – 690 кВт. Необходим отбор мощности от ВСО ПАО «Россети Кубань» - 440 кВт.
50.	«Рублёвский» земельных участков – 150 шт.	ПС «Хутор Ленина» фидер «ХЛ-4» ТП-90	разрешённая мощность – 630 кВт	0,00 Р	0,00 Р	0,00 Р	756 818,94 Р	756 818,94 Р	Установка АСКУЭ – 38 шт. Установка УСПД – 1 шт.
ИТОГО по прочим НСТ								603 321 871,02 Р	

Табл. 5.12. Перечень долгосрочных мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части объектов АО «Электросети Кубани»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
1.	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от 2БКТП-1174 до многоквартирного жилого дома по адресу: ул. Российская, 130. Общая протяжённость - 1,5 км г. Краснодар	Восстановление надёжной схемы электроснабжения многоквартирных домов по ул. Российская, неудовлетворительное состояние изоляции существующих КЛ-0,4 кВ, отсутствие на балансе	7,77
2.	Строительство 2БРТП по адресу: ул. им. Володарского, 5 (ЦППЭС) с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Центрального района города. На данный момент фидер СВ-216 приходит на потребительскую ТП без РЗА	41,60
3.	Строительство 2БРТП в районе ул. им. Стасова - ул. Воронежская (ЦППЭС) с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-5 и ПФ-10 приходят на ТП-776п (Актон)	41,60
4.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП по адресу ул. им. Стасова - ул. Воронежская до КЛ-6 кВ, отходящих от ТП-776п и ТП-39п с переводом их на 2БРТП. Ориентировочная протяжённость - 0,5 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-5 и ПФ-10 приходят на ТП-776п (Актон)	3,71
5.	Строительство 2БРТП в районе ул. Западная - Калинина (ПРРЭС) с установкой двух ТМГ-400к ВА г. Краснодар	Повышение надёжности в Прикубанской части города. По присоединению 3-2-107 осуществляется электроснабжение потребителей через потребительскую ТП-1059п без РЗА	41,60
6.	Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой 2БРТП ул. Западная - Калинина до соединения с КЛ-10 кВ ТП-1059п - ТП-1192, с КЛ-10 кВ ТП-1059п - ТП-2047п, с КЛ-10 кВ 3-2-110 - ТП-1189 Ориентировочная протяжённость - 0,3 км г. Краснодар	Повышение надёжности в Прикубанской части города. По присоединению 3-2-107 осуществляется электроснабжение потребителей через потребительскую ТП-1059п без РЗА	2,70
7.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Южная» фидер Ю-12 до РП-10 1-я СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 3,7 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-10 включена опосредовано от потребительского присоединения Ю-12 ЗРУ, нет прямого ввода с центра питания.	27,64
8.	Строительство 2-х КЛ-6 кВ от проектируемую 2БРТП по адресу ул. Ковтюха - пр. Константиновский до ТП-1181, строительство КЛ-6 кВ до соединения с КЛ-6 кВ ТП-84 - ТП-126. Ориентировочная протяжённость - 4,0 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-4 и ПФ-13 приходят на ТП-1181 в тупиковый участок сети. Для использования запаса мощности данных присоединений необходимо их реконструкция в центр нагрузок присоединений Ю-7 КРУН, ПФ-3, ПФ-8, Ю-10 ЗРУ	43,76
9.	Строительство КЛ-10 кВ от РП-36 до новой ячейки ТП-416 I-СШ-10 кВ. Ориентировочная протяжённость - 0,52 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в мкр. Гидростроителей. В настоящее время электроснабжение по присоединению ПЧ-201 осуществляется через потребительскую ТП (Актон) без РЗА	4,12
10.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-63 до ТП-372. Ориентировочная протяжённость - 0,83 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в районе ул. им. Федора Лузана. В настоящее время электроснабжение по присоединению С-107	5,90

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
11.	Строительство КЛ-6 кВ от РП-63 до ТП-1190 П-СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 0,25 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в районе ул. им. Федора Лузана. В настоящее время электроснабжение по присоединению С-107	2,50
12.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1190 П-СШ-6 кВ до ТП-341 П-СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 0,45 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в районе ул. им. Федора Лузана. В настоящее время электроснабжение по присоединению С-107	3,67
13.	Строительство КЛ-6 кВ: ТП-914 – ЮВ-6. Ориентировочная протяжённость - 0,65 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в районе мкр. Комсомольский. В настоящее время между ТП-914 и ячейкой ЮВ-6 врезаны потребительские ТП: ТП-1692п, ТП-2029п, ТП-1649п	5,71
14.	Строительство 2КТП с установкой ТМГ-400/10/0,4 по адресу: ул. 4-я Линия, 108 (ПРРЭС) г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ПРРЭС	7,22
15.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2-КТП по адресу ул. 4-я Линия, 108 до места расщепки КЛ-10 кВ РП-23 - ТП-2989п. Ориентировочная протяжённость - 0,9 км г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ПРРЭС	11,02
16.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2-КТП по адресу: ул. 4-я Линия, 108 до места расщепки КВЛ-10 кВ ТП-978 - ТП-215. Ориентировочная протяжённость - 0,4 км г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ПРРЭС	5,47
17.	Строительство 2КТП-630 по адресу: ул. Автомобильная, 9 (ПРРЭС) с установкой двух ТМГ-630 кВА г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ул. Автомобильная, 9	7,71
18.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2КТП по адресу: ул. Автомобильная, 9 до места расщепки КЛ-10 кВ РП-78 – ТП-1251. Ориентировочная протяжённость - 0,35 км г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ул. Автомобильная, 9	5,19
19.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2КТП по адресу: ул. Автомобильная, 9 до места расщепки КЛ-10 кВ РП-78 - ТП-1214. Ориентировочная протяжённость - 0,35 км г. Краснодар	Обеспечение надёжным электроснабжением базы ул. Автомобильная, 9	5,19
20.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2БРТП по адресу: п. Колосистый, ул. Макаренко, 7/1 до места расщепки КЛ-10 кВ КС-5 - ТП-617. Ориентировочная протяжённость - 0,4 км г. Краснодар	Увеличение надёжности электроснабжения потребителей п. Колосистый, п. Северный, район ул. Средняя, Народная	12,60
21.	Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой 2БРТП по адресу: п. Колосистый, ул. Макаренко, 7/1 до участка ВЛ-10 кВ между ТП-593 и ТП-728. Ориентировочная протяжённость - 0,5 км г. Краснодар	Увеличение надёжности электроснабжения потребителей п. Колосистый, п. Северный, район ул. Средняя, Народная	4,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
22.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от проектируемой 2-й СШ-10 кВ РП-75 до места расщепки КВЛ-10 кВ ПШ-201 - ТП-1346. Ориентировочная протяжённость - 0,11 км г. Краснодар	Увлечение надёжности электроснабжения потребителей ул. Уральская, ул. Конечная, ул. им. Лавочкина. В настоящее время присоединение ПШ-201 без коммутационных аппаратов в транзите сети 10 кВ	3,65
23.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до проектируемой 2БРТП по адресу: ул. им. Володарского, 5 (ЦРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 4,2 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Центрального района города. На данный момент в районе размещения проектируемой 2БРТП фидер СВ-216 приходит на потребительскую ТП без РЗА, никто не обслуживает ТП	31,24
24.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Южная» (с I или II-СШ-6 кВ) до РП-71 (ЦРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 2,9 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Центрального района города. На данный момент РП-71 имеет одно питание по фидеру Ю-31 КРУН	21,89
25.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Южная» (с I или II-СШ-6 кВ) до РП-5 (ЦРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 2,5 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Центрального района города (ФСБ, Центробанк, Прокуратура, ЗСК). На данный момент РП-5 имеет одно питание по фидеру Ю-30 КРУН	21,09
26.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Южная» до РП-19 (ЗРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 3,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Западного района города («горогороды»). На данный момент РП-19 имеет одно питание по фидеру НПЗ-39. В летний период времени головная и отходящая КЛ-6 кВ в номинале.	25,49
27.	Строительство двух новых КЛ-10 кВ от ПС «Военгородок-2» до проектируемой 2БРТП по адресу: ул. Евдокии Сокол - Средняя (ПРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 5,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Прикубанского района города (ул. Западный Обход, п. Северный и вблизи него). В зимний период фидеры КС-5 и КС-7, питающие этот район работают с перегрузом (в параллели)	91,27
28.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Дальняя» II-СШ-6 кВ до РП-34 (ЗРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 2,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного района города. На данный момент РП-34 включена от одного фидера ДЛ-3 и в летний максимумы нагрузок отсутствует резервирование и запасы мощности для создания ремонтных схем	19,73
29.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Дальняя» I-СШ-6 кВ до РП-24 (ЗРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 1,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного района города. На данный момент РП-24 включена от одного фидера ДЛ-16 и в летний максимум нагрузок отсутствует резервирование и запасы мощности для создания ремонтных схем	12,54
30.	Строительство новой КЛ-6 кВ от ПС «Центральная» (I или III СШ-6 кВ) до РП-4 (ЦРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 0,65 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного района города. На данный момент РП-4 включена от одного фидера Ц-6 и в летний максимум нагрузок отсутствует резервирование и запасы мощности для создания ремонтных схем	5,71

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
31.	Строительство 2-х новых КЛ-6 кВ от ПС «Центральная» до проектируемой 2БРТП по адресу: ул. Пашковская, 69/1. Ориентировочная протяжённость - 1,3 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного и Центрального районов города. В летний период максимумов нагрузок КЛ-6 кВ Ц-1 - РП-8 и Ц-12 - РП-8 загружены по 5,8 МВт (номинальное значение по пропускной способности КЛ-6 кВ). В целях снятия нагрузки и обеспечения запаса мощности для создания ремонтных схем, в центре нагрузок необходимо строительство 2БРТП и новых присоединений от питающего центра	21,89
32.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «РИП» до РП-45 I-СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 2,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент 1-я СШ-6 кВ РП-45 включена опосредовано через потребительскую сеть присоединения РИП-113	19,73
33.	Строительство 2-х новых КЛ-6 кВ от ПС «Северная» до РП-16. Ориентировочная протяжённость - 2,0 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-16 включена опосредовано от присоединения С-405, нет прямого ввода с центра питания	29,80
34.	Строительство 2-х новых КЛ-6 кВ от ПС «Северная» до РП-63. Ориентировочная протяжённость - 3,7 км г. Краснодар	Повышение надёжности в Западной части города. На данный момент РП-63 включена опосредовано от РП-61. В дальнейшем можно будет увязать РП-63 с прилегающей распределительной сетью 6 кВ. Заявка на отбор мощности 2х5 МВт	54,24
35.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «РИП» до РП-3 I-СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 4,2 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-3 включена опосредовано от присоединения ПТ-8 и потребительского присоединения С-406, нет прямого ввода с центра питания	31,24
36.	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до РП-26 2-я СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 1,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в Карасунской части города. На данный момент РП-26 включена от одного присоединения В-211	12,54
37.	Строительство 2-х КЛ-6 кВ от ПС «Юго-Восточная» до РП-15. Ориентировочная протяжённость - 3,1 км г. Краснодар	Повышение надёжности в Карасунской части города. На данный момент РП-15 включена опосредовано от присоединения В-103 через потребительские сети	45,62
38.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС «Почтовая» до РП-62. Ориентировочная протяжённость - 2,1 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в мкр Гидростроителей. В настоящее время электроснабжение РП-62 осуществляется от ПС Пашковская через РП-43	31,37
39.	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Почтовая» до РП-40 1-я СШ-10 кВ. Ориентировочная протяжённость - 2,7 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в мкр. Пашковском в настоящее время электроснабжение 1-й СШ-10 кВ РП-40 осуществляется от ПС Почтовая фидер ПЧ-3 через ТП-512	20,54
40.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС «Пашковская» до РП-39. Ориентировочная протяжённость - 2,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в мкр. Комсомольском в настоящее время электроснабжение РП-39 осуществляется от ПС Пашковская через РП-43	38,60

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
41.	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС «Биофабрика» до проектируемой 2БРТП п. Знаменский, ул. Крайняя, 11/1. Ориентировочная протяжённость - 4,8 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в Знаменском мкр. В настоящее время электроснабжение данного жилого массива осуществляется от ПС Восточная Промзона через РП-74, расположенной в п. Новознаменский	70,37
42.	Строительство КЛ-6 кВ от проектируемой 2БРТП ул. Пашковская, 69/1 до ТП-379 и до соединительной муфты КЛ-6 кВ ТП-38 - ТП-246. Ориентировочная протяжённость - 2,85 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного и Центрального районов города. В летний период максимумов нагрузок КЛ-6 кВ Ц-1 - РП-8 и Ц-12 - РП-8 загружены по 5,8 МВт (номинальное значение по пропускной способности КЛ-6 кВ). В целях снятия нагрузки и обеспечения запаса мощности для создания ремонтных схем, в центре нагрузок необходимо строительство 2БРТП и новых присоединений от питающего центра	16,62
43.	Строительство 2БРТП по адресу ул. Евдокии Сокол - Средняя (ППРЭС) с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Прикубанского района города (ул. Западный Обход, п. Северный и вблизи него). В зимний период фидеры КС-5 и КС-7, питающие этот район работают с перегрузом (в параллели). Предусмотреть строительство каб. выходов на ВЛ-10 кВ в направлении ТП-892, ТП-895, ТП-948, ТП-602, ТП-1204, ТП-2595п	43,46
44.	Строительство КЛ-6кВ от проектируемой П с.ш. РП-34 до РУ-6кВ ТП-676. Ориентировочная протяжённость - 0,8 км г. Краснодар	Повышение надёжности Западного района города. На данный момент РП-34 включена от одного фидера ДЛ-3 и в летний максимумы нагрузок отсутствует резервирование и запасы мощности для создания ремонтных схем	5,72
45.	Строительство ПС 110/10/10 кВ «Светлоград» с трансформаторами 2×40 МВА, строительство 2ЛЭП-110 кВ от ПС 220/110/10 кВ «Новая (Елизаветинская)» до ПС 110/10/10 кВ «Светлоград», протяжённостью 2×10 км г. Краснодар	В связи с дефицитом мощности в районе Западного обхода г. Краснодара, электроснабжение которого осуществляется от питающего центра ПС 35/10 кВ «КНИИСХ», «Водозабор», возникла потребность в дополнительной мощности от иных питающих центров. Перераспределение мощности на иные питающие центры, расположенные в данной части города, не представляется возможным, так как они не имеют свободной мощности и являются закрытыми для технологического присоединения. Несмотря на реализованные и планируемые к реализации мероприятия по распределительным электрическим сетям 6, 10 кВ в данной части г. Краснодара, с учётом ежегодного стабильного прироста потребности в отборе дополнительной мощности, требуется строительство нового питающего центра 110/10/10 кВ. Между АО «Электросети Кубани» (далее – Общество) и администрацией муниципального образования город Краснодар заключён договор аренды земельного участка № 4300024730 общей площадью 6394 кв.м., расположенный по адресу: г. Краснодар, п. отделение № 1 ОПХ КНИИСХ, 36, с кадастровым номером: 23:43:0116030:78 сроком на 49 лет, с видом	2 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
		разрешённого использования: предоставление коммунальных услуг для нужд филиала АО «Электросети Кубани» «Краснодарэлектросеть». Требуется формирование и подача в ПАО «ФСК-Россети» заявки на технологическое присоединение по стороне 110 кВ от двух новых ячеек ПС 220/110/10 кВ «Новая (Елизаветинская)» с обеспечением второй категории надёжности электроснабжения и отбором мощности 40 МВт от каждой ячейки 110 кВ	
46.	Строительство 2 ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ «Светлоград» до 2БРТП ул. Средняя, ул. Западный Обход г. Краснодар	Разукрупнение существующих нагрузок 10 кВ ПС «КНИИСХ», «Водозабор», создание технической возможности технологического присоединения новых объектов	42,00
47.	Строительство до 2БРТП ул. Красных Партизан, ул. Западный Обход г. Краснодар	Разукрупнение существующих нагрузок 10 кВ ПС «КНИИСХ», «Тургеневская», создание технической возможности технологического присоединения новых объектов	35,00
48.	Строительство 2 ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ «Светлоград» до 2БРТП ул. Красных Партизан, ул. Западный Обход г. Краснодар		50,00
49.	Строительство до 2БРТП ул. Красных Партизан, ул. им. Лукьяненко г. Краснодар	Разукрупнение существующих нагрузок 10 кВ ПС «Западная-2», «Тургеневская», создание технической возможности технологического присоединения новых объектов	35,00
50.	Строительство 2 ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ «Светлоград» до 2БРТП ул. Красных Партизан, ул. им. Лукьяненко г. Краснодар		86,00
51.	Реконструкция КЛ-10 кВ: ТП-872 – ТП-1135 каб. «А», «Б». Ориентировочная протяжённость - 0,9 км. г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	26,53
52.	Реконструкция КЛ-10 кВ: РП-37 – ТП-1135 каб. «А», «Б». Ориентировочная общая протяжённость - 2,3 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	37,35
53.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-749 – РП-50 каб. «А», «Б». Ориентировочная общая протяжённость - 3,4 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	4,51
54.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-633 – РП-11 каб. «Б». Ориентировочная протяжённость - 0,65 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	16,93
55.	Реконструкция КЛ-10 кВ: РП-23 – 3-2-103. Ориентировочная протяжённость - 2,2 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	58,82
56.	Реконструкция КВЛ-10 кВ: РП-76 – ЗИП-302. Ориентировочная протяжённость - 8,0 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	66,04
57.	Реконструкция КВЛ-10 кВ: РП-76 – РИП-412. Ориентировочная протяжённость - 9,0 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	25,13
58.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-323п – СВ-216. Ориентировочная протяжённость - 3,35 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	13,79

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
59.	Реконструкция КЛ-10 кВ: ТП-612 – ТП-439 каб. «А», «Б». Ориентировочная общая протяжённость - 1,15 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	6,91
60.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «Авиагородок» (ТП-1145, ТП-1146, ТП-1147, ТП-1081). Ориентировочная общая протяжённость - 6,0 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	9,58
61.	Реконструкция КЛ-6 кВ: РП-71 – до врезки ТП-1323. Ориентировочная протяжённость - 1,6 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	3,44
62.	Реконструкция КЛ-6 кВ: РП-17 – до врезки ТП-1323. Ориентировочная протяжённость - 0,45 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	5,36
63.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-35п – ТП-1887п - Ю-14А. Ориентировочная протяжённость - 0,6 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	18,58
64.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-847п – СВ-101. Ориентировочная протяжённость - 3,0 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	15,42
65.	Реконструкция КЛ-6 кВ: РП-58 – СВ-121. Ориентировочная протяжённость - 2,0 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	2,48
66.	Реконструкция КЛ-6 кВ: РП-58 – СВ-208. Ориентировочная протяжённость - 0,2 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	10,16
67.	Реконструкция КЛ-10 кВ: ТП-1295п – СВ-432. Ориентировочная протяжённость - 1,54 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	8,38
68.	Реконструкция КЛ-6 кВ: ТП-893п – ДЛ-12. Ориентировочная протяжённость - 1,02 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	4,70
69.	Реконструкция КЛ-10 кВ: ТП-817 – ТП-1230п. Ориентировочная протяжённость - 0,66 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	9,23
70.	Реконструкция КЛ-6 кВ: РП-32 – ТП-847п. Ориентировочная протяжённость - 1,4 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей	17,65

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
71.	Реконструкция КТП-218 с заменой на 2БКТП с установкой двух ТМГ-1000 кВА г. Краснодар	В период пиковых нагрузок летнего максимума было установлено, что загрузка трансформатора ТМГ-1000/6 кВА, установленного в КТП-218, составляет 80 %. Корпус КТП-218 выполнен в габарите 400 кВА, оборудование (СШ-0,4 кВ) работает с перегрузкой более 50 %, размер камеры трансформатора не предусмотрен к эксплуатации КТП с трансформатором 1000/6 кВА, так как не обеспечивается достаточное охлаждение. Для присоединения потребителей в РУ-0,4 кВ установлены дополнительные рубильники, в том числе на наружных стенах КТП. Во избежание аварийных ситуаций, учитывая, что конструктивно КТП-218 является одно трансформаторной и загружена сверх номинальной мощности, прошу Вас в целях улучшения качества электроэнергии потребителей, подключённых от КТП-218, рассмотреть возможность замены КТП-218 на 2БКТП (2КТП) в габарите 630 кВА	5,09
72.	Реконструкция КТП-507 с заменой на КТП с установкой двух ТМГ-400 кВА г Краснодар	установлено устаревшее оборудование в устаревшем корпусе без соблюдения нормативов от жилых домов по адресу: п. Пашковский, ул. Плиева, 59	10,51
73.	Реконструкция ТП-154 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
74.	Реконструкция ТП-348 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
75.	Реконструкция ТП-656 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
76.	Реконструкция ТП-273 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
77.	Реконструкция ТП-352 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	7,18
78.	Реконструкция ТП-277 с заменой оборудования РУ-6 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
79.	Реконструкция ТП-356 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
80.	Реконструкция ТП-284 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
81.	Реконструкция ТП-357 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
82.	Реконструкция ТП-285 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
83.	Реконструкция ТП-371 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
84.	Реконструкция ТП-297 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
85.	Реконструкция ТП-376 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	7,18
86.	Реконструкция ТП-300 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
87.	Реконструкция ТП-384 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	7,18
88.	Реконструкция ТП-301 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
89.	Реконструкция ТП-385 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
90.	Реконструкция ТП-343 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
91.	Реконструкция ТП-730 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
92.	Реконструкция ТП-346 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
93.	Реконструкция ТП-614 с заменой оборудования РУ-10 кВ г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	6,03
94.	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-2010п - ТП-237 вместе с отпайками в сторону ТП-1844п, ТП-2334п заменой на КЛ-10 кВ от проектируемой КТП в районе пер. Ленинский. Ориентировочная протяжённость - 0,9 км г. Краснодар	Увеличение пропускной способности, обеспечение качественным и надёжным электроснабжением потребителей	5,09
95.	Реконструкция ТП-1006(Карасунская, 79/1) (ЦРРЭС), с установкой ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Расположена внутри жилого квартала, в стеснённых условиях. Устаревшее оборудование	14,43
96.	Реконструкция ТП-33 (ул. им. Леваневского, 39) с заменой на БКТП (ЦРРЭС), с установкой ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Двери отсека 0,4 кВ не открываются из-за близкого расположенного здания. ТП установлена в стеснённых условиях	13,11
97.	Замена КТП-387 (ул. им. Будённого, 458) на БКТП (КТП) с установкой ТМГ-400 кВА г. Краснодар	ТП установлена в стеснённых условиях	7,56
98.	Реконструкция ТП-675 (ул. Передовая, 78) с заменой на 2КТП (ЦРРЭС), с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Расположена в стеснённых условиях, в зоне многоквартирного жилого дома. Устаревшее оборудование	13,36
99.	Замена КТП-58 (ул. Крупской/ул. Украинская) на БКТП (КТП) с установкой двух ТМГ-630 кВА г. Краснодар	Расположена в стеснённых условиях, в зоне многоквартирного жилого дома. Устаревшее оборудование	10,51

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
100.	Реконструкция ТП-40 с заменой оборудования РУ-6 кВ (ул. Кузнечная, 22) г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
101.	Реконструкция ТП-453 с заменой оборудования РУ-6 кВ (ул. им. Гудимы, 21/1) г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	10,51
102.	Реконструкция ТП-753 с заменой оборудования (ул. им. Димитрова, 146, стр. 2) г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование	10,51
103.	Реконструкция ТП-448 с заменой оборудования РУ-6 кВ (2-й пр. Айвазовского, 25/2) г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование марки ЛНТСІ4-12/400 (выключатели нагрузки производства Германия)	7,18
104.	Реконструкция ТП-138 (ул. Красная, 16, 18) с заменой оборудования (ЦРРЭС) г. Краснодар	установлено устаревшее оборудование	10,01
105.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80. Ориентировочная протяжённость - 2,975 км г. Краснодар	Поступают письма о поставке электроэнергии ненадлежащего качества № 8262, № 6828, № 7381, № 6825, № 6818, № 6821, № 6765, № 6131, № 5743, № ОГ-2991, № ОГ-2115. Общая протяжённость неизолированной линии 2975 м	9,18
106.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-84. Ориентировочная протяжённость - 2,7 км. г. Краснодар	Поступают письма о поставке электроэнергии ненадлежащего качества № 5176, № ОГ-2267, № 4741. Общая протяжённость неизолированной линии 2700 м	8,35
107.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81. Ориентировочная протяжённость - 2,43 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей. Общая протяжённость неизолированной линии 2430 м	4,44
108.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-383. Ориентировочная протяжённость - 1,366 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей. Общая протяжённость неизолированной линии 1366 м	7,09
109.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-133. Ориентировочная протяжённость - 2,014 км г. Краснодар	Ввиду износа, многочисленных затрат на ремонт и для улучшения электроснабжения потребителей Общая протяжённость неизолированной линии 2014 м	5,09
110.	Реконструкция ТП-520 с заменой на КТП (КРРЭС), г. Краснодар	Расположена в стеснённых условиях, в границах частного домовладения ул. Плиева, 59. Устаревшее оборудование	5,09
111.	Реконструкция ТП-531 с заменой на КТП (КРРЭС), г. Краснодар	Расположена в стеснённых условиях, на углу ул. Карасунская и Кубанская. Ограничивает видимость. Устаревшее оборудование	2,47
112.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-326 (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 0,72 км г. Краснодар	Замена провода 4А-50 на СИП. Район ул. им. Димитрова - ул. Ставропольская	3,93
113.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-327 (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 1,2 км г. Краснодар	Замена провода 4А-50 на СИП. Район ул. 2-я Пятилетка	3,69
114.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-188 (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 1,12 км г. Краснодар	Замена провода 4А-50 на СИП. Район ул. Ставропольская, 153	3,39

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
115.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РП-46 (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 1,02 км г. Краснодар	Замена провода 4А-50, 7А-70 на СИП. Район ул. им. Евдокии Бершанской, 404/2	21,05
116.	Реконструкция ТП-904 с заменой на 2БРТП (ул. Сормовская – ул. Дежнёва) (КРРЭС) с установкой ТМГ-630 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Комсомольского мкр. На данный момент два фидера приходят на ТП с коммутационными аппаратами без РЗА	5,86
117.	Реконструкция головной КЛ-6 кВ фидер ЮВ-15 с изменением точки подключения на проектируемую 2БРТП (ул. Сормовская – ул. Дежнёва) (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 0,67 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Комсомольского мкр. На данный момент два фидера приходят на ТП с коммутационными аппаратами без РЗА. Мощность - факт 20.07.21 - 2,7 МВт; разрешённая - 2,722 МВт; необходимо увеличить на 1 МВт (без перспективы), с перспективой на 2,5 МВт	5,71
118.	Реконструкция головной КЛ-6 кВ фидер ЮВ-8 с изменением точки подключения на проектируемую 2БРТП (ул. Сормовская – ул. Дежнёва) (КРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 0,65 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Комсомольского мкр. На данный момент два фидера приходят на ТП с коммутационными аппаратами без РЗА. Мощность - факт 20.07.21 - 2,3 МВт; разрешённая - 1,233 МВт; необходимо увеличить на 1,5 МВт (без перспективы), с перспективой на 3 МВт	26,21
119.	Реконструкция головной КЛ-6 кВ фидер СВ-216 с изменением точки подключения на проектируемую 2БРТП (ул. им. Володарского, 5) (ЦРРЭС). Ориентировочная протяжённость - 3,5 км г. Краснодар	Повышение надёжности эл. снабжения Центрального района города. На данный момент фидер СВ-216 приходит на потребительскую ТП без РЗА, никто не обслуживает ТП. Мощность - факт 20.07.21 - 2,95 МВт; разрешённая - 2,83 МВт; необходимо увеличить на 2,2 МВт	18,30
120.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Центральная» по фидеру Ц-11 с заходом в РП-10. Ориентировочная протяжённость - 2,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-10 включена опосредовано от присоединения Ц-11, нет прямого ввода с центра питания Мощность - факт 19.07.21 - 1,7 МВт; разрешённая - 2,75 МВт; необходимо увеличить на 2,3 МВт	14,70
121.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Центральная» по фидеру Ц-9 с заходом в РП-17. Ориентировочная протяжённость - 1,9 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-17 включена опосредовано от присоединения Ц-9, нет прямого ввода с центра питания Мощность - факт 19.07.21 - 3 МВт; разрешённая - 0,108 МВт; необходимо увеличить на 5 МВт	19,73
122.	Реконструкция головных КЛ-6 кВ по присоединениям ПФ-5 и ПФ-10 от ПС «Парфюмерная» с заходом в проектируемую 2БРТП по адресу: ул. им. Стасова - ул. Воронежская. Ориентировочная протяжённость - 2,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-5 и ПФ-10 приходят на ТП-776п (Актон) Мощность ПФ-5: факт 15.12.21 - 2,3 МВт; разрешённая - 2,703 МВт; необходимо увеличить на 2,3 МВт; ПФ-10 факт 20.07.21 - 3,05 МВт; разрешённая - 2,506 МВт; необходимо увеличить на 2,5 МВт	31,83

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
123.	Реконструкция ТП-667 в 2БРТП по адресу: ул. Ковтюха - пр. Константиновский (ЦРРЭС) с установкой двух ТМГ-630 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-4 и ПФ-13 приходят на ТП-1181 в тупиковый участок сети. Для использования запаса мощности данных присоединений необходимо их реконструкция в центр нагрузок присоединений Ю-7 КРУН, ПФ-3, ПФ-8, Ю-10 ЗРУ	25,49
124.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Парфюмерная» присоединений ПФ-4 и ПФ-13 с заводом на проектируемую 2БРТП по адресу: ул. Ковтюха - пр. Константиновский. Ориентировочная протяжённость - 3,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент присоединения ПФ-4 и ПФ-13 приходят на ТП-1181 в тупиковый участок сети. Для использования запаса мощности данных присоединений необходимо их реконструкция в центр нагрузок присоединений Ю-7 КРУН, ПФ-3, ПФ-8, Ю-10 ЗРУ. Мощность ПФ-4: факт 14.12.21 - 0,08 МВт; разрешённая - 0,190 МВт; необходимо увеличить на 5 МВт; ПФ-13 факт 14.12.21 - 1,17 МВт; разрешённая - 0,36 МВт; необходимо увеличить на 4,7 МВт	3,93
125.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС «Западная» по присоединениям 3-2-107 и 3-2-110 с заводом на проектируемую 2БРТП по адресу: ул. Западная - Калинина. Ориентировочная протяжённость - 0,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности в Прикубанской части города. По присоединению 3-2-107 осуществляется электроснабжение потребителей через потребительскую ТП-1059п без РЗА. Мощность 3-2-107: факт 15.12.21 - 2,5 МВт; разрешённая - 2,354 МВт; необходимо увеличить на 2,7 МВт; 3-2-110 факт 15.12.21 - 1,9 МВт; разрешённая - 0,807 МВт; необходимо увеличить на 4,2 МВт	11,11
126.	Реконструкция головного КЛ-6 кВ от ПС «Путевая» по присоединению ПТ-8 с заходом в РП-3 II-СШ-6 кВ. Ориентировочная протяжённость - 1,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. На данный момент РП-3 включена опосредовано через потребительские ТП и от присоединения ПТ-8 и потребительского присоединения С-406, нет прямого ввода с центра питания. Мощность - факт 20.07.21 - 2,85 МВт; разрешённая - 0,048 МВт; необходимо увеличить на 5 МВт	11,11
127.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Почтовая» по присоединению ПЧ-201 с заходом на РП-36. Ориентировочная протяжённость - 1,4 км г. Краснодар	Повышение надёжности электроснабжения в мкр. Гидростроителей. В настоящее время электроснабжение по присоединению ПЧ-201 осуществляется через потребительскую ТП (Актон) без РЗА Мощность ПЧ-201: факт 24.02.21 - 2,55 МВт; разрешённая - 1,794 МВт; необходимо увеличить на 3,2 МВт	1,79
128.	Реконструкция ТП-416 с установкой резервной ячейки с ВН на I-СШ-10 кВ	Повышение надёжности электроснабжения в мкр Гидростроителей. В настоящее время электроснабжение по присоединению ПЧ-201 осуществляется через потребительскую ТП (Актон) без РЗА	19,45
129.	Реконструкция КЛ-6 кВ Ю-32 КРУН - РП-6. Ориентировочная протяжённость - 2,56 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города, ул. Октябрьская - ул. Мира	25,18
130.	Реконструкция КЛ-6 кВ Ю-31 КРУН - РП-71. Ориентировочная протяжённость - 3,01 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города, ул. Красноармейская, 39/1 (гостиница «Москва»)	29,91

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
131.	Реконструкция КЛ-6 кВ Ю-16 КРУН - РП-17. Ориентировочная протяжённость - 3,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города, ул. Красноармейская, 75/1-83-Пашковская-Горького	8,82
132.	Реконструкция КЛ-6 кВ Ю-12 КРУН - РП-11. Ориентировочная протяжённость - 0,97 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города, ул. Постовая, 42	31,83
133.	Реконструкция ТП-639 с заменой на 2БРТП по адресу: ул. Промышленная, 21/14 (ЦРРЭС) с установкой двух ТМГ-630 кВА г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. Для присоединения головных кабельных линий от ПС «Путевая», ул. Промышленная, 21	5,36
134.	Реконструкция головного КЛ-6 кВ по фидеру ПТ-10 с заводом на проектируемую 2БРТП по адресу: ул. Промышленная, 21/14. Ориентировочная протяжённость - 0,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. Головная КЛ-6 кВ подключена к ТП-43. После реконструкции ул. Промышленной существующая кабельная линия участками не доступна для аварийного ремонта, ул. Промышленная, 21	5,36
135.	Реконструкция головного КЛ-6 кВ по фидеру ПТ-11 с заводом на проектируемую 2БРТП по адресу: ул. Промышленная, 21/14. Ориентировочная протяжённость - 0,6 км г. Краснодар	Повышение надёжности в центральной части города. Головная КЛ-6кВ подключена к ТП-1140, ул. Промышленная, 21	31,43
136.	Реконструкция ТП-731 в 2БРТП по адресу: п. Колосистый ул. Макаренко, 7/1 с перезаводом существующих ВЛ-10 кВ с установкой двух ТМГ-400 кВА г. Краснодар	Увеличение надёжности электроснабжения потребителей п. Колосистый, п. Северный, район ул. Средняя, Народная	4,29
137.	Реконструкция головного КЛ-10 кВ по присоединению КС-2 от ПС «КНИИСХ» с заводом в проектируемую 2БРТП по адресу: п. Колосистый, ул. Макаренко, 7/1. Ориентировочная протяжённость - 0,45 км г. Краснодар	Увеличение надёжности электроснабжения потребителей п. Колосистый, п. Северный, район ул. Средняя, ул. Народная	24,11
138.	Реконструкция РП-75 с установкой 2-го блока РУ-10 кВ (КРРЭС)	Увеличение надёжности электроснабжения потребителей ул. Уральская, ул. Конечная, ул. им. Лавочкина. В настоящее время РП-75 односекционная и включена от фидера ПШ-102, а присоединение ПШ-201 без коммутационных аппаратов в транзите сети 10 кВ	8,84
139.	Реконструкция РП-34 с организацией 2-й СШ-6 кВ (ЗРРЭС)	Повышение надёжности Западного района города. На данный момент РП-34 включена от одного фидера ДЛ-3 и в летний максимумы нагрузок отсутствует резервирование и запасы мощности для создания ремонтных схем	40,03
140.	Реконструкция ТП-233 с заменой на 2БРТП по адресу: ул. Пашковская, 69/1 (ЗРРЭС)	Повышение надёжности Западного и Центрального районов города. В летний период максимумов нагрузок КЛ-6 кВ Ц-1 - РП-8 и Ц-12 - РП-8 загружены по 5,8 МВт (номинальное значение по пропускной способности КЛ-6 кВ). В целях снятия нагрузки и обеспечения запаса мощности для создания ремонтных схем, в центре нагрузок необходимо строительство 2БРТП и новых присоединений от питающего центра.	30,18

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Обоснование	Ориентировочный расчёт стоимости (млн руб.)
141.	Реконструкция ТП-807 в 2БРТП по адресу: п. Знаменский ул. Крайняя, 11/1 (КРРЭС)	Повышение надёжности электроснабжения в Знаменском мкр. В настоящее время электроснабжение данного жилого массива осуществляется от ПС Восточная Промзона через РП-74, расположенной в п. Новознаменский	30,18
	ИТОГО		4 453,15

Табл. 5.13. Перечень среднесрочных и долгосрочных мероприятий в системе электроснабжения города Краснодара в части объектов ООО «Краснодарэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость (тыс. руб.)
1.	Строительство 2КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС 35/20/10 кВ до границ з/у 23:43:0118001:330	2025	180 000,00
2.	Строительство КЛ-110 кВ от РУ-110 кВ Краснодарская ТЭЦ до ПС 110/20	2028	600 000,00
3.	Строительство ПС 110/20 кВ	2028	70 000,00
4.	Строительство 4КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС 110/20 кВ до границ з/у 23:43:0420001:2566	2032	180 000,00

Подраздел V.V. Программы инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Ниже в таблице приведён обобщённый перечень проектов в развитие системы газоснабжения города Краснодара.

Мероприятия в развитие системы газоснабжения определены в соответствии с планами по увеличению нагрузки на систему газоснабжения, в том числе за счёт строительства новых источников тепловой энергии, а также на основании инвестиционных программ и проектов ресурсоснабжающих организаций.

Помимо указанных в таблице мероприятий, рекомендуется предусмотреть на объектах ООО «Газпром трансгаз Краснодар» мероприятия по снятию технических ограничений производительности ГРС-4а и ГРС-6 до 2026 года, а также увеличить проектную производительность ГРС-6 до 115 тыс. м³/ч. Данные мероприятия позволят увеличить объёмы подачи природного газа в газораспределительную сеть города Краснодара и не допустить возникновения дефицита.

В настоящее время в городском округе город Краснодар помимо самого города Краснодара состоит 29 населённых пунктов. Из них 18 газифицированы, 10 планируется газифицировать, один населённый пункт – п. Отделения № 3 ОПХ КНИИСХ – газификации не подлежит.

В черте городского округа расположены 199 СНТ и ДНТ, из них 45 газифицированы. В рамках газификации населённых пунктов городского округа и догазификации уже газифицированных планируется обеспечить природным газом дополнительно 154 СНТ и ДНТ.

Перечень мероприятий в развитие системы газоснабжения городского округа, в том числе в газификацию населённых пунктов и СНТ, приведён ниже (Табл. 5.14.).

Табл. 5.14. Перечень проектов в развитие системы газоснабжения города Краснодара

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
1.	Газопровод высокого давления 1-й категории от ГГРП-4 до проектируемого ГРП г. Краснодара	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	2023	322 400	225 962	96 438							спецнадбавка	18,4	
2.	Газопровод высокого давления от ГГРП-4 до газопровода к Восточно-Кругликовской жилой застройке г. Краснодара	АО «Газпром газораспределение Краснодар»	2023	993	-	993							амортизация	0,51	
3.	Строительство газопровода высокого давления по ул. Невкипелова до ДНТ «Верхний казачий хутор»	АО «Краснодаргоргаз»	2023	69 052	37 346	31 706							спецнадбавка	3,8	
4.	Строительство газопроводов и ГРПШ для земельных участков, предоставленных многодетным семьям: п. Октябрьский, п. Лазурный, х. Копанской, х. Новый, п. Пригородный, ст-ца Старокорсунская.	АО «Краснодаргоргаз», АО «Газпром газораспределение Краснодар»	2024	227 308	87 019	80 289	60 000						спецнадбавка	78,8	13

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
5.	Строительство ГРП и газопровода высокого давления для газоснабжения жилого массива в ст-ца Елизаветинской (1 этап)	АО «Краснодаргоргаз»	2024	65 892	3 212	62 680							спецнадбавка	2,7	1
6.	Строительство газопровода высокого давления к п. Дружелюбный	АО «Краснодаргоргаз»	2023	5 897	3 101	1 100	1 696						спецнадбавка	4,3	
7.	Строительство ГРПШ и газопровода низкого давления в п. Дружелюбный	АО «Краснодаргоргаз»	2025	22 500	-		1 500	21 000					спецнадбавка	3	1
8.	Строительство газопроводов высокого и низкого давления для жилого массива «Голубой поток» в границах улиц Лесопосадочная-Средняя-Окраинная (южная часть микрорайона Сады Калинина) г. Краснодар	АО «Краснодаргоргаз»	2023	45 111	41 111	4 000							спецнадбавка	4,2	1
9.	Строительство подземного газопровода высокого давления Ду300 по ул. Евдокимовой до п. Победитель (2 Этап)	АО «Краснодаргоргаз»	2023	26 998	3 000	9 628	14 370						спецнадбавка	2,3	
10.	Строительство ГРПШ и газопроводов низкого давления в п. Победитель	АО «Краснодаргоргаз»	2024	29 547	499	2 048	27 000						спецнадбавка	9,5	1

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
11.	Строительство газопровода высокого давления Ду 300 от газопровода высокого давления от п. Победитель до существующего газопровода высокого давления Ду 200 в п. Лазурный	АО «Краснодаргоргаз»	2024	12 650	-	450	12 200						спецнадбавка	3,3	
12.	Строительство газопровода высокого давления Ду 300 от ГРС-5 до п. Лазурный	АО «Краснодаргоргаз»	2025	12 650	-	450	12 200						спецнадбавка	5	
13.	Строительство газопровода высокого давления по ул. К. Россинского от существующего газопровода высокого давления Ду 300 по ул. К. Россинского до газопровода высокого давления по ул. Милютинской	АО «Краснодаргоргаз»	2024	14 350	-	350	14 000						спецнадбавка	3,5	
14.	Строительство газопровода высокого давления к п. Дорожный	АО «Краснодаргоргаз»	2025	10 700	-		500	10 200					спецнадбавка	2,8	
15.	Строительство газопроводов среднего давления и ГРПШ для жилого массива в ст-ца Елизаветинской	АО «Краснодаргоргаз»	2028	112 350	-		350	2 000	65 000	20 000	25 000		спецнадбавка	12,5	7
16.	Строительство ГРПШ и газопроводов высокого, низкого давления в ст-ца Старокорсунской в районе ул. Бригадной	АО «Краснодаргоргаз»	2026	34 000	-		1 000	10 000	23 000				спецнадбавка	9	2

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
17.	Строительство ГРПШ и газопроводов высокого, низкого давления по ул. Средней, Народная, Крайняя	АО «Краснодаргоргаз»	2027	22 250	-	250	3 000	19 000					спецнадбавка	5	1
18.	Строительство ГРПШ и газопроводов высокого, низкого давления в мкр. Дивный п. Индустриальный 3, 4 очередь (в границах ул. Милютинской и п. Победитель)	АО «Краснодаргоргаз»	2028	53 000	-			3 000	10 000	20 000	20 000		спецнадбавка	20	2
19.	Строительство газопроводов высокого, низкого давления и ГРПШ для жилой застройки в п. Российский ул. Триумфальная, ул. Окружная, ул. Комарова	АО «Краснодаргоргаз»	2028	36 500	-				3 500	18 000	15 000		спецнадбавка	7	1
20.	Строительство газопроводов высокого, низкого давления и ГРПШ в жилом массиве по ул. 3-я Трудовая, ул. Альчовая	АО «Краснодаргоргаз»	2024	14 000	-		13 000	1 000					спецнадбавка	2,5	1
21.	Строительство газопроводов высокого давления от проектируемого газопровода Ду 700 до существующего газопровода высокого давления Ду 300 в районе п. Водники	АО «Краснодаргоргаз»	2025	27 000	-		10 000	17 000					спецнадбавка	8,5	

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства	
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)
22.	Строительство ГРПШ и газопроводов высокого и низкого давления в п. Краснолит	АО «Краснодаргоргаз»	2027	28 500	-				3 500	25 000		спецнадбавка	3	1
23.	Строительство газопровода высокого давления от газопровода в районе ДНТ «Верхний казачий хутор» до существующего газопровода в районе х. Ленина	АО «Краснодаргоргаз»	2028	113 191	-		2 541	23 000	30 000	20 000	37 650	спецнадбавка	12	0
24.	Строительство газопровода высокого давления в промышленной зоне в районе ул. им. Демуса М.Н.	АО «Краснодаргоргаз»	2027	29 674	-		2 660	5 000	10 000	12 014		спецнадбавка	4	
25.	Строительство газопровода высокого давления от газопровода в районе ГРС-5 до существующего газопровода в районе ст-ца Старокорсунской	АО «Краснодаргоргаз»	2028	143 803	-		3 803	35 000	35 000	20 000	50 000	спецнадбавка	18	
26.	Строительство газопровода высокого давления в районе ГРС-6 до газопровода в х. Копанском	АО «Краснодаргоргаз»	2028	129 581	-		3 581	31 000	35 000	20 000	40 000	спецнадбавка	12	
27.	Газификация жилой застройки в х. Октябрьском	АО «Газпром в газораспределение Краснодар»	2027	66 000	-			6 000	30 000	30 000		спецнадбавка	18	2
28.	Догазификация согласно пообъектному графику	АО «Краснодаргоргаз»	2024	684 583	334 583	300 000	50 000					спецнадбавка		

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
29.	Строительство газопровода высокого и низкого давления от ГРС-6 до дач в районе ст-ца Елизаветинской г. Краснодар	АО «Краснодаргоргаз»	2023	61 843	39 913	21 930							прибыль в рамках регуляторного контракта	10,3	
30.	Строительство газопроводов низкого давления в мкр. Дивный, п. Индустриальный для жилого массива, ограниченного ул. Новосёлов, ул. Лазурной, ул. Святоникольской, ул. Учительской	АО «Краснодаргоргаз»	2023	34 966		34 966							прибыль в рамках регуляторного контракта	3,9	
31.	Строительство газопровода высокого давления от проектируемого газопровода Ду700 до существующего газопровода высокого давления Ду 300 в районе п. Водники	АО «Краснодаргоргаз»	2023	11 419	6 967	4 452							прибыль в рамках регуляторного контракта	8,5	
32.	Газификация жилых домов жилого массива 1-го отделения ОПХ «Колос» г. Краснодар	АО «Краснодаргоргаз»	2023	32 082	21 554	10 529							прибыль в рамках регуляторного контракта	4,5	2
33.	Строительство газопровода высокого давления от газопровода в районе ДНТ «Верхний казачий хутор» до существующего газопровода в районе х. Ленина	АО «Краснодаргоргаз»	2023	1 459	-	1 459							прибыль в рамках регуляторного контракта	12	

№ п/п	Наименование показателя	Газоснабжающая организация	Ввод в эксплуатацию	Стоимостная оценка инвестиций (тыс. руб. (без НДС))									Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
				совокупно по объекту	Профинансировано	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	источник финансирования	протяжённость трубопроводов (км)	количество ГРП (ед.)	
34.	Строительство газопровода высокого давления в промышленной зоне в районе ул. им. Демуса М.Н.	АО «Краснодаргоргаз»	2023	497	-	497							прибыль в рамках регуляторного контракта	4	
35.	Проектирование и строительство газопровода высокого давления от газопровода в районе ГРС-5 до существующего газопровода в районе ст-ца Старокорсунской	АО «Краснодаргоргаз»	2023	2 197	-	2 197							прибыль в рамках регуляторного контракта	18	
36.	Проектирование и строительство газопровода высокого давления от газопровода в районе ГРС-6 до газопровода в х. Копанской	АО «Краснодаргоргаз»	2023	1 459	-	1 459							прибыль в рамках регуляторного контракта	12	
ИТОГО				2 394 052	804 267	667 871	233 401	183 200	245 000	185 014	187 650	-	347	36	

Подраздел V.VI. Программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТБО

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТБО включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития системы водоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения.

В действующей территориальной схеме обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус» выбран один сценарий развития системы обращения с ТБО. Сценарий основан на:

информации о приросте нагрузок по конкретным объектам застройки (жилой застройки, а также общественно-деловой застройки и бюджетофинансируемых организаций);

генеральном плане города Краснодара.

Сценарий развития системы сбора и утилизации ТБО направлен на повышение качества и надёжности услуг по обращению с ТБО, а также на обеспечение бесперебойности оказания этих услуг. Экономическая эффективность мероприятий рассматривалась как существенный, однако второстепенный фактор в сравнении с обеспеченностью и увеличением качества услуг по обращению с ТБО потребителей города Краснодара.

Перечень мероприятий по строительству и модернизации объектов системы обращения с ТБО города Краснодара с указанием ориентировочной стоимости каждого мероприятия и периодов реализации, представлен ниже (Табл. 5.15.).

Одним из ключевых аспектов формирования комфортной среды жизнедеятельности и оздоровления экологической обстановки территории является внедрение современной технологической системы обращения с отходами производства и потребления.

Главный принцип построения единой системы обращения с отходами – развитие комплексного подхода, предусматривающего сортировку отходов на местах (контейнерных площадках), вывоз отходов от источников их образования, вторичную сортировку и прессование отходов, переработку отдельных выделенных фракций специализированными заводами, захоронение оставшейся части отходов на полигоне.

Размещение объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твёрдых коммунальных отходов должно производиться с учётом организации санитарно-защитных зон в соответствии с видом объекта и нормативными требованиями.

Мероприятия в области охраны окружающей среды направлены на обеспечение устойчивого и экологически безопасного развития территории, рационального природопользования и формирования благоприятных условий жизнедеятельности населения.

Мероприятия не предполагают непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надёжности работы системы сбора и утилизации ТБО, улучшения качества и доступности услуг для потребителей и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Источником финансирования мероприятий являются бюджетные средства.

Табл. 5.15. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации объектов системы обращения с ТБО города Краснодара до 2040 года

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
1.	Группа 1. Мероприятия в отношении существующих объектов системы обращения с ТБО										
1.1.	Реконструкция полигона. 1 этап строительства (Краснодарский край, г. Краснодар 23:43:0101001:1283 площадью 34,2053 га, 23:43:0101001:1275 площадью 8,9242 га. Кол-во отходов, 600000 т/г. Координаты: 45.174111 38.761933, 45.1718 38.7641)	Территориальная схема обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус»	АО «Мусороуборочная компания»	Амортизационные фонды, бюджетные средства	1 425 240	475 080	475 080	475 080	-	-	-
1.2.	Модернизация мусоросортировочного комплекса (Краснодарский край, г. Краснодар, х. Копанской, ул. Почтовый тракт, з/у 1010 почтовое отделение № 85 23:43:0101001:1305, площадью 3,3466 га. Координаты: 45.17109 38.766224 Кол-во отходов, 450 000 т/г.)	Территориальная схема обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус»	АО «Мусороуборочная компания»	Амортизационные фонды, бюджетные средства	205 029	202 815	2 214	-	-	-	-
1.3.	ИТОГО по Группе 1	-	-	-	1 630 269	677 895	477 294	475 080	-	-	-
2.	Группа 2. Мероприятия в отношении перспективных объектов системы обращения с ТБО										

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ РСО	Наименование РСО	Источник финансирования	Общий объём финансирования (тыс. руб. (с НДС))	Капитальные вложения по годам (тыс. руб. (в ценах 2023 г. с НДС))					
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг. – второй этап
2.1.	Проектирование и строительство мусоросортировочного комплекса (Краснодарский край, р-н Динской, ст-ца Динская, территория Агро-Альянс, 23:07:1402000:1131, площадью 1,1431 га; Кол-во отходов, 200000 т/г. Координаты: 45.171099 38.766224)	Территориальная схема обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус»	АО «Мусороуборочная компания»	Амортизационные фонды, бюджетные средства	286 026	95 342	95 342	95 342	-	-	-
2.2.	Проектирование и строительство 2 очереди объекта обработки, утилизации, размещения отходов (Краснодарский край, Динской район 23:07:106011:5 23:43:0101001:1305 площадью 20,5660 га; Кол-во отходов 600000 т/г. Координаты: 45.172964 38.757074, 45.171099 38.766224)	Территориальная схема обращения с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус»	АО «Мусороуборочная компания»	Амортизационные фонды, бюджетные средства	826	826	-	-	-	-	-
2.3.	ИТОГО по Группе 2	-	-	-	286 852	96 168	95 342	95 342	-	-	-
3.	ВСЕГО по системе обращения с ТБО	-	-	-	1 917 121	774 063	572 636	570 422	-	-	-

Раздел VI

Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Подробные сведения об источниках инвестиций, тарифах и доступности программы для населения города Краснодара представлены в разделах 12-15 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Подраздел VI.1. Источники и объёмы инвестиций по проектам

Совокупная потребность в капитальных вложениях на перспективу до 2035 г. для реализации общей программы составляет 202 127 018 тыс. руб. (Табл. 6.1.), в том числе по годам реализации:

- 2023 г. – 12 641 148 тыс. руб. (с НДС);
- 2024 г. – 42 354 958 тыс. руб. (с НДС);
- 2025 г. – 10 330 080 тыс. руб. (с НДС);
- 2026 г. – 13 444 489 тыс. руб. (с НДС);
- 2027 г. – 7 358 546 тыс. руб. (с НДС);
- 2028-2040 гг. – 115 997 795 тыс. руб. (с НДС).

Необходимый объём финансовых потребностей для реализации ПКР определён в соответствии с перечнем мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий должна быть определена согласно сводному сметному расчёту и/или технико-экономическому обоснованию при разработке проектно-сметной документации и по результатам проведённых торгов в соответствии с требованиями Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и иных действующих нормативных документов.

Представленные в настоящей ПКР объёмы инвестиций по проектам носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счёт средств ресурсоснабжающих организаций, заёмных средств и бюджетов всех уровней.

Источниками инвестиций для реализации проектов ПКР могут быть бюджетные и внебюджетные средства, а именно:

- федеральный бюджет;
- бюджет субъекта Российской Федерации;
- местный бюджет;
- средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счёт реализации проектов и т.п.);
- плата за технологическое присоединение (подключение);
- дополнительная эмиссия акций;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей должны финансироваться за счёт платы за подключение к системам коммунальной инфраструктуры.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения может включать в себя:

затраты на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства потребителя;

затраты на создание источников тепловой энергии и/или тепловых сетей или развитие существующих источников тепловой энергии и/или тепловых сетей.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения может включать в себя:

расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и/или водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

расходы на реализацию мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и/или водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и/или модернизацию существующих объектов этих систем.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям включает расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, а именно:

строительство воздушных и/или кабельных линий электропередачи;

строительство пунктов секционирования;

строительство комплектных и/или распределительных трансформаторных подстанций напряжением до 35 кВ;

строительство центров питания подстанций напряжением 35 кВ и выше.

Плата за технологическое присоединение к сетям газоснабжения включает расходы на строительство объектов газового хозяйства от существующих до присоединяемых объектов, а именно:

подключение объектов капитального строительства к сетям газораспределения;

увеличение пропускной способности сети газораспределения, связанное с увеличением объёма потребления газа потребителем;

изменение схемы газоснабжения подключённого объекта капитального строительства.

Иные мероприятия по строительству и реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счёт расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтённых при установлении тарифов таких организаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счёт средств бюджетов всех уровней на основании законов Российской Федерации и Краснодарского края и нормативных правовых актов муниципального образования город Краснодар, утверждающих бюджет.

Табл. 6.1. Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации ПКР города Краснодара на период до 2040 г., тыс. руб. с НДС

№ п/п	Направление затрат	Всего стоимость проектов	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
1.	Затраты в систему теплоснабжения всего, в том числе по источникам финансирования:	35161517	3583415	7935107	4339739	4773373	3159064	11370819
1.1.	за счёт платы за подключение	22455860	1642268	4238114	3195095	2327411	1712313	9340659
1.2.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	12705657	1941147	3696993	1144644	2445962	1446751	2030160
2.	Затраты в систему электроснабжения всего, в том числе по источникам финансирования:	95824800	2184116	8629021	1175906	2047303	1520901	80267553
2.1.	средства компании ПАО «Россети»	6268920	0	6268920	0	0	0	0
2.2.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	89555880	2184116	2360101	1175906	2047303	1520901	80267553
3.	Затраты в систему водоснабжения всего, в том числе по источникам финансирования:	11117671	1216326	1223819	1286317	853224	706815	5831170
3.1.	плата за подключение	3320107	821221	898956	783756	325503	175168	315503
3.2.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	7797564	395105	324863	502561	527721	531647	5515667
4.	Затраты в систему водоотведения всего, в том числе по источникам финансирования:	55701429	4041143	23232844	2774496	5525589	1786753	18340604
4.1.	плата за подключение	4981423	506855	906341	6546	3527922	2411	31348
4.2.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	1485253	198133	93454	85021	73910	73910	960825
4.3.	целевые бюджетные средства	49234753	3336155	22233049	2682929	1923757	1710432	17348431
5.	Затраты в систему газоснабжения всего, в том числе по источникам финансирования:	2404479	842085	761530	183200	245000	185014	187650
5.1.	спец. надбавка	2325998	763604	761530	183200	245000	185014	187650
5.2.	прибыль в рамках регуляторного контракта	77488	77488	0	0	0	0	0

№ п/п	Направление затрат	Всего стоимость проектов	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
5.3.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	993	993	0	0	0	0	0
6.	Затраты в систему сбора и утилизации ТБО всего, в том числе по источникам финансирования:	1917121	774063	572636	570422	0	0	0
6.1.	целевые бюджетные средства	1425240	475080	475080	475080	0	0	0
6.2.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	491881	298983	97556	95342	0	0	0
7.	ИТОГО в системы коммунальной инфраструктуры, в том числе по источникам финансирования	202127017	12641148	42354957	10330080	13444489	7358547	115997796
7.1.	целевые бюджетные средства	50659993	3811235	22708129	3158009	1923757	1710432	17348431
7.2.	средства компании ПАО «Россети»	6268920	0	6268920	0	0	0	0
7.3.	за счёт тарифных источников (амортизация, прибыль)	112037228	5018477	6572967	3003474	5094896	3573209	88774205
7.4.	плата за подключение	30757390	2970344	6043411	3985397	6180836	1889892	9687510
7.5.	прочее (спец. надбавка, регуляторный контракт)	2403486	841092	761530	183200	245000	185014	187650

Подраздел VI.П. Краткое описание форм организации проектов

Механизм организации реализации проектов ПКР определяется в зависимости от следующих факторов:

форма собственности объектов системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);

источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);

технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;

экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведённых выше критериев.

Исходя из указанных факторов определены направления реализации проектов настоящей ПКР:

инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договоров аренды или передачей в хозяйственное ведение);

наличие внебюджетных источников финансирования;

наличие бюджетных источников финансирования.

Стратегический принцип развития систем коммунальной инфраструктуры города Краснодара заключается в переориентации целей деятельности по текущей эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры. Приоритетом должно стать не обслуживание инфраструктуры как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надёжности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

1) построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса города Краснодара. Данные показатели и индикаторы должны базироваться на настоящей ПКР и отражать основные условия функционирования и развития инженерной инфраструктуры, которые должны быть обеспечены соответствующим предприятием. На основе данных индикаторов должны формироваться производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса. Оценка деятельности организаций должна основываться, в первую очередь, на оценке достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов;

2) утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров между администрацией города Краснодара и соответствующей организацией на

их реализацию. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных ПКР целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными для таких программ. Для обеспечения возможности реализации мероприятий настоящей ПКР такие инвестиционные программы должны быть предварительно рассмотрены и согласованы администрацией города Краснодара;

3) договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры. Договоры заключаются между администрацией города Краснодара и соответствующей ресурсоснабжающей организацией и организацией коммунального комплекса. Такие договоры должны включать:

цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надёжности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения);

права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;

ответственность сторон;

перечень мероприятий программы и их стоимость;

объёмы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заёмные средства);

график поступления денежных средств для реализации инвестиционной программы, а также график осуществления инвестиций;

порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования инвестиционной программы, а также определение условий возобновления реализации программы.

4) переход к долгосрочному тарифному регулированию, включающему установление тарифов на товары и услуги ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса.

К особенностям реализации проектов ПКР относятся:

в области теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410;

в области электроснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977. Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация электроснабжения отнесена к вопросам местного значения, необходимым является организация согласования инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключённым между администрацией города Краснодара и министерством энергетики Краснодарского края;

в области водоснабжения и водоотведения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641. Разработка программ должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьёй 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Инвестиционные проекты, включённые в ПКР, могут быть реализованы в следующих формах:

проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;

проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);

проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (Федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ) и юридических лиц (Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ) в целях обеспечения конкуренции, профессионализма заказчиков, ответственности за результативность, эффективности осуществления закупок, по результатам конкурсных процедур будут определены исполнители мероприятий.

В разделе приводятся различные варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов), среди которых:

проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;

проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций;

проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии).

Подраздел VI.Ш. Динамика уровней тарифов, платы за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения, необходимая для реализации ПКР

Ретроспективные и перспективные тарифы теплоснабжающих организаций города Краснодара приведены ниже (Табл. 6.2.).

№ п/п	Наименование ТСО	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028-2040 гг.
22.	АО «Международный аэропорт «Краснодар»	2 057,3	2 262,9	2 330,9	2 424,1	2 630,1	2 866,8	2 924,2	3 041,1	3 162,8	3 289,3	4 999,7
23.	Филиал Краснодарское УТТ и СТ ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	1 664,2	1 707,4	1 775,7	1 846,7	2 097,4	2 286,1	2 331,8	2 425,1	2 522,1	2 623,0	3 987,0
24.	Филиал № 1 АО МПБК «Очаково»	1 032,4	1 026,0	1 019,9	1 019,9	1 211,2	1 320,2	1 346,6	1 400,4	1 456,4	1 514,7	2 302,3
25.	ИП Гредин Е. Ю.	2 406,4	2 579,5	2 731,6	2 846,3	3 115,4	3 395,8	3 463,7	3 602,2	3 746,3	3 896,2	5 922,2
26.	ООО «Дунай»	2 755,6	2 826,2	2 962,0	3 132,3	3 570,1	3 891,4	3 969,2	4 128,0	4 293,1	4 464,9	6 786,6
27.	ФГБУ «Краснодарская МВЛ»	2 075,4	2 229,6	2 375,5	2 351,3	2 160,7	2 355,2	2 402,3	2 498,4	2 598,3	2 702,2	4 107,4
28.	ООО «Южное тепло-энергетическое предприятие»	3 459,1	3 618,3	3 779,3	3 930,3	4 284,1	4 669,6	4 763,0	4 953,6	5 151,7	5 357,8	8 143,8
29.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 1 котельные № 21, 150, 151, 154, 155, 157, 183, 188, 200, 228, 231, 232, 254, 277 – 279, 2.1, 2.3, 195)	1 762,0	1 807,8	1 880,1	1 955,3	-	-	-	-	-	-	-
30.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 2 котельные № 4, 24, 39, 45, 49, 156, 185, 190, 191)	1 258,6	1 291,3	1 343,0	1 396,6	-	-	-	-	-	-	-
31.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 4 котельные № 8, 16, 23, 25, 35, 50, 82, 92, 152, 153, 160, 181, 184, 186, 187, 189, 192, 193, 201, 236, 259, 260, 262, 276)	2 536,7	2 653,3	2 759,4	-	-	-	-	-	-	-	-
32.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (СЦТ № 4 котельные № 8, 23, 152, 153, 181, 184, 187, 192, 193, 201, 235, 260, 276)	2 536,7	-	-	2 869,8	-	-	-	-	-	-	-
33.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России услуги по передаче тепловой энергии по СЦТ «Тепловые сети от ТК-0-0 по ул. им. Дзержинского, 98/ ул. Кореновская, 61, технологически связанные с ТЭС по ул. им. Дзержинского, 96, в г. Краснодаре»	2 536,7	-	114,3	120,5	-	-	-	-	-	-	-
34.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по СЦТ источников теплоснабжения, участвующих в осуществлении регулируемых видов деятельности	2 536,7	-	-	2 173,9	2 574,4	2 806,1	2 862,3	2 976,7	3 095,8	3 219,6	4 893,9

№ п/п	Наименование ТСО	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028-2040 гг.
35.	АО «Александрия»	1 943,4	2 136,1	2 260,4	2 384,1	2 632,9	2 869,8	2 927,2	3 044,3	3 166,1	3 292,7	5 005,0
36.	ККО ОГО «ВФСО «Динамо»	1 792,8	1 862,8	1 937,3	2 048,5	2 989,5	3 258,5	3 323,7	3 456,7	3 594,9	3 738,7	5 682,8
37.	ООО «Строй-Новация»	1 451,8	1 427,1	1 391,1	1 437,4	1 734,4	1 890,5	1 928,4	2 005,5	2 085,7	2 169,1	3 297,1
38.	ООО «Краснодар Тепло»	1 734,6	1 708,4	1 494,3	1 554,0	1 550,2	1 689,7	1 723,5	1 792,4	1 864,1	1 938,7	2 946,8
39.	ГБУЗ «Детская краевая клиническая больница»	1 316,7	1 314,4	1 349,9	1 361,9	1 540,4	1 679,0	1 712,6	1 781,1	1 852,3	1 926,4	2 928,2
40.	ОАО «Компания Импульс»	2 093,6	2 150,8	2 150,8	2 150,8	2 493,3	2 717,7	2 772,1	2 882,9	2 998,3	3 118,2	4 739,7
41.	ООО «Теплосервис-2000»	1 834,3	1 881,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.	МУП совхоз «Прогресс»	1 538,4	1 578,4	1 641,5	1 707,2	-	-	-	-	-	-	-
43.	Филиал «Прогресс» ООО «АСУ-Сервис»	-	-	-	-	2 127,9	2 319,4	2 365,7	2 460,4	2 558,8	2 661,1	4 044,9
44.	ООО «Нефтегазтехнология-Ресурс»	1 474,7	1 513,0	1 525,9	1 538,7	1 579,9	1 722,1	1 756,5	1 826,8	1 899,8	1 975,8	3 003,3
45.	ООО «ВИРА»	2 468,0	2 543,0	2 644,7	2 750,5	3 065,7	3 341,6	3 408,5	3 544,8	3 686,6	3 834,0	5 827,8
46.	ООО «КНВЛ групп»	3 341,1	2 994,5	3 113,6	2 583,4	-	-	-	-	-	-	-
47.	ООО «КНВЛ-Энерджи»	-	-	-	-	2 270,2	2 474,5	2 524,0	2 624,9	2 729,9	2 839,1	4 315,4
48.	ФГБОУ ВО «КГИК»	1 326,7	1 361,2	1 415,6	1 472,2	1 669,0	1 819,2	1 855,6	1 929,8	2 007,0	2 087,3	3 172,7
49.	ООО «Кубань ТеплоИнжиниринг»	1 967,0	1 911,6	1 893,4	1 684,6	1 906,3	2 077,9	2 119,4	2 204,2	2 292,4	2 384,1	3 623,8
50.	ООО «Кубань ТеплоИнжиниринг» (СЦТ пер. Гаражный, 7)	-	1 482,8	1 482,8	1 326,2	1 500,8	1 635,8	1 668,6	1 735,3	1 804,7	1 876,9	2 852,9
51.	ООО «Кубань ТеплоИнжиниринг» (СЦТ ул. Кореновская, 3)	-	-	1 536,8	1 358,2	1 500,8	1 635,8	1 668,6	1 735,3	1 804,7	1 876,9	2 852,9
52.	ООО УК «Домус»	-	-	-	2 410,5	2 480,1	2 703,3	2 757,3	2 867,6	2 982,3	3 101,6	4 714,4
53.	ООО «ТД94»	2 446,3	2 509,9	2 530,0	2 592,7	2 621,6	2 857,5	2 914,7	3 031,2	3 152,5	3 278,6	4 983,5
54.	ООО «ЮгСети»	1 970,0	1 964,9	1 964,9	2 043,5	2 242,0	2 443,8	2 492,7	2 592,4	2 696,1	2 803,9	4 261,9
55.	ООО ФИК «Бизнес Проект»	2 253,7	2 251,7	1 894,0	1 888,8	-	-	-	-	-	-	-
56.	ООО «ТТК» (ИНН 2311305369) (кроме систем централизованного теплоснабжения ул. Конгрессная, 39 и 1-й проезд Лиговский)	-	-	-	-	2 011,2	2 192,2	2 236,0	2 325,5	2 418,5	2 515,2	3 823,2
57.	ООО «Теплопрофиль»	-	2 139,5	2 144,4	2 200,2	-	-	-	-	-	-	-
58.	ООО «Теплоресурс»	-	-	-	-	2 382,1	2 596,5	2 648,4	2 754,4	2 864,6	2 979,1	4 528,3

№ п/п	Наименование ТСО	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028-2040 гг.
59.	ООО «ТЭС»	-	-	-	-	2 335,5	2 545,7	2 596,6	2 700,5	2 808,5	2 920,9	4 439,7
60.	ООО «ЮгЭнергоИнвест»	-	-	-	1 773,7	2 357,1	2 569,3	2 620,7	2 725,5	2 834,5	2 947,9	4 480,8
61.	ООО «СБ-Энерго»	1 472,4	1 510,7	1 611,6	2 478,8	2 112,5	2 302,6	2 348,7	2 442,6	2 540,3	2 641,9	4 015,7
62.	ООО «Ромекс тепловая энергия»	1 763,0	1 785,3	1 856,7	1 930,9	2 247,8	2 450,1	2 499,1	2 599,0	2 703,0	2 811,1	4 272,9
63.	ООО «Ноябрь»	1 531,9	1 571,7	1 594,7	1 658,5	2 036,8	2 220,2	2 264,6	2 355,1	2 449,3	2 547,3	3 871,9
64.	ООО «ЭТК»	-	-	-	-	2 269,5	2 473,7	2 523,2	2 624,1	2 729,1	2 838,3	4 314,2
65.	ООО «Лидер»	1 890,5	1 870,0	1 789,8	1 794,6	2 067,2	2 253,3	2 298,4	2 390,3	2 485,9	2 585,3	3 929,7
66.	ООО «ТТК» (ИНН 2311305369) (СТЦ ул. Конгрессная, 39)	-	-	-	1 946,7	2 011,2	2 192,2	2 236,0	2 325,5	2 418,5	2 515,2	3 823,2
67.	ООО «ТСС»	-	-	-	-	2 956,5	3 222,6	3 287,0	3 418,5	3 555,2	3 697,5	5 620,1
68.	ЖСК «Царское Село»	-	-	-	-	2 831,7	3 086,6	3 148,3	3 274,3	3 405,2	3 541,4	5 383,0
69.	ООО «Кубанская Тепловая Компания»	-	-	-	2 053,8	2 174,8	2 370,5	2 417,9	2 514,6	2 615,2	2 719,8	4 134,1
70.	ООО «Меркурий»	-	-	2 161,5	2 247,9	2 097,2	2 285,9	2 331,7	2 424,9	2 521,9	2 622,8	3 986,7

6.3.1. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Краснодартеплосеть» в городе Краснодаре объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 0,1 Гкал/ч установлена в размере 550 рублей с учётом НДС (458,33 рубля без учёта НДС) (приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 20.12.2021 № 378/2021-т).

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Краснодартеплосеть», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч на 2018-2022 годы представлена в таблицах ниже.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Автономная теплоэнергетическая компания» филиал «Краснодартеплоэнерго» в г. Краснодар объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 0,1 Гкал/ч, установлена в размере 550 рублей с учётом НДС (458,33 рубля без учёта НДС) (приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 18.12.2020 № 353/2020-т).

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Автономная теплоэнергетическая компания» филиал «Краснодартеплоэнерго», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч на 2018-2022 годы представлена в таблицах ниже.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Краснодартеплоэнерго», в соответствии с приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 08.06.2022 № 59/2022-т, представлена в таблицах ниже.

Табл. 6.3. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2018-2022 годы (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	АО «Краснодартеплосеть»	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	49,28	256,96	264,66	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 50 - 250 мм	10554,59	8759,24	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная бесканальная прокладка 50 - 250 мм	10510,97	-	9492,06	-	-
2	Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	72,18	80,03	82,43	85,39	0,00
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: надземная прокладка 50 - 250 мм	2974,41	-	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 50 - 250 мм	10831,74	11817,32	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная бесканальная прокладка 50 - 250 мм	8401,62	-	-	11035,90	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 251 - 400 мм	-	8093,87	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	12467,21	-	-	0,00	-
-	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная бесканальная прокладка до 250 мм	-	-	-	-	15544,51

Табл. 6.4. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью свыше 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2022 год (с НДС), тыс. руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	АО «Краснодартеплосеть»	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	49,28	256,96	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 50 - 250 мм	1230,72	2338,99	-	-	-
2	Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	72,18	80,03	-	-	-

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: надземная прокладка 50 - 250 мм	4270,42	-	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 50 - 250 мм	6738,25	11489,15	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная бесканальная прокладка 50 - 250 мм	3914,20	-	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная канальная прокладка 251 - 400 мм	-	7644,98	-	-	-
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	2141,89	-	-	-	-
-	ООО «Краснодартеплоэнерго»	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей: подземная бесканальная прокладка до 250 мм	-	-	-	-	15544,51

Табл. 6.5. Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2022 год (структура производственной себестоимости)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Топливо	Покупная тепловая энергия, расходы на оплату услуг регулируемых организаций	Электроэнергия	Вода и водоотведение	ФОТ и отчисления от ФОТ	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Цеховые расходы	Общехозяйственные расходы	Итого производственная себестоимость	Прибыль	Результаты деятельности за истекшие периоды регулирования	Среднеотпускной тариф (руб./Гкал)
1.	АО «Краснодартеплосеть»	уд. вес, %	44,2	22,0	8,7	0,08	7,4	11,0	2,1	6,9	103,2	2,1	-5,2	100,0
2.	филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»	уд. вес, %	49,7	0,0	19,5	0,8	22,6	3,0	1,7	0,4	97,6	2,4	-100,0	100,0
	ООО «Краснодартеплоэнерго»	уд. вес, %	37,1	22,1	11,5	0,7	19,5	7,5	0,9	0,3	99,7	0,3	0,0	100,0
	ООО «Краснодартеплоэнерго» СЦТ на уч. «ООО «Лукойл-Кубаньэнерго-ТКЗ»	уд. вес, %	0,0	98,8	0,0	0,0	0,6	0,4	0,1	0,1	100,0	0,0	0,0	100,0
3.	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (СЦТ на отопление)	уд. вес, %	62,7	0,0	7,7	0,1	20,7	6,0	0,9	1,9	100,0	0,0	0,0	100,0
	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (СЦТ на ГВС)	уд. вес, %	65,7	0,0	7,5	0,1	18,8	5,4	0,9	1,7	100,0	0,0	0,0	100,0
4.	ООО «Нефтегазтехнология – Ресурс»	уд. вес, %	57,6	0,0	15,0	0,0	14,9	11,3	1,5	10,0	110,3	3,7	-14,0	100,0
5.	Филиал № 1 ЗАО «МПБК «Очаково»	уд. вес, %	77,4	0,0	5,7	1,3	8,5	6,2	0,5	0,5	100,0	0,0	0,0	100,0
6.	МУП совхоз «Прогресс»	уд. вес, %	67,3	0,0	17,3	0,2	12,0	0,9	0,0	1,1	99,0	1,0	0,0	100,0
7.	Краснодарское УТТ и СТ филиал ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	уд. вес, %	46,0	0,0	7,5	0,2	14,1	31,9	0,3	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0
8.	ООО «Теплопрофиль»	уд. вес, %	58,6	0,0	11,6	1,4	3,7	23,5	0,0	0,3	99,1	0,9	0,0	100,0
9.	ООО «Дунай»	уд. вес, %	30,8	0,0	3,5	0,2	32,7	25,5	1,3	9,8	103,7	1,0	-4,7	100,0
10.	АО «Международный аэропорт «Краснодар»	уд. вес, %	34,9	0,0	9,8	0,9	48,3	5,6	4,3	0,8	104,2	0,0	-4,2	100,0
11.	ФГБОУ ВПО КубГТУ	уд. вес, %	40,3	0,0	14,1	0,2	35,7	9,0	0,7	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0
12.	ООО «ТехноГарант»	уд. вес, %	0,0	85,3	0,0	0,0	12,9	3,2	0,1	1,0	102,5	0,9	-3,4	100,0
13.	ООО «Центр содействию бизнесу «ПИК»	уд. вес, %	40,5	0,0	9,3	0,3	16,8	22,6	1,7	8,8	100,0	0,0	0,0	100,0
14.	ЗАО «Лотос» (2-я СЦТ ул. Красная)	уд. вес, %	45,0	0,0	6,5	0,2	14,1	29,5	0,6	10,6	106,5	0,0	-6,5	100,0
15.	ООО «Универсал-Плюс-Сервис»	уд. вес, %	37,0	0,0	6,8	0,0	28,2	13,7	1,1	13,3	100,0	0,0	0,0	100,0
16.	ОАО «Компания Импульс»	уд. вес, %	42,5	0,0	8,7	0,5	20,5	18,0	1,0	8,6	99,8	0,3	-0,1	100,0
17.	ООО УК «Домус»	уд. вес, %	43,8	0,0	13,5	0,1	25,0	15,1	0,3	1,2	99,0	1,0	0,0	100,0
18.	ИП Грдин Е.Ю. ИНН 231102247885	уд. вес, %	50,0	0,0	6,8	0,0	34,1	7,7	0,6	0,2	99,4	0,6	0,0	100,0
19.	ФГБНУ «НЦЗ им. П. П. Лукьяненко»	уд. вес, %	67,2	0,0	16,5	0,8	12,2	5,6	1,4	0,9	104,6	0,0	-4,6	100,0
20.	АО «Александрия»	уд. вес, %	42,9	0,0	14,8	0,3	41,4	9,4	2,2	1,2	112,0	0,0	-12,0	100,0
21.	ООО «ВИРА»	уд. вес, %	44,6	0,0	15,5	0,2	31,7	4,1	0,9	0,0	97,0	3,0	0,0	100,0
22.	ФГБУ «Краснодарская МВЛ»	уд. вес, %	49,4	0,0	10,3	0,0	43,5	33,5	0,0	0,0	136,8	0,0	-36,8	100,0
23.	ООО «Магнит Фарма»	уд. вес, %	0,0	89,1	8,8	0,1	0,0	1,9	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0
24.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по СЦТ источников теплоснабжения, участвующих в осуществлении регулируемых видов деятельности	уд. вес, %	48,7	3,0	9,9	0,0	22,7	0,0	0,1	0,0	84,4	0,0	15,6	100,0
25.	ООО «ЮгЭнергоИнвест» по СЦТ котельных № 21, 150, 157, 183, 188, 228, 231, 232, 233, 254, 278, 2, 1, 4, 24, 39, 45, 156, 185, 195, 36, 68, 253, 258, 265, 267	уд. вес, %	75,2	0,0	10,8	0,0	12,0	0,0	0,0	0,8	98,8	1,2	0,0	100,0
26.	ООО «Строй-Новация»	уд. вес, %	54,9	0,0	12,5	0,0	30,5	2,1	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0
27.	ООО «ЮТЭП»	уд. вес, %	33,3	0,2	8,5	0,3	74,8	7,5	1,5	3,9	130,1	0,0	-30,1	100,0
28.	ООО «Афиский НПЗ»	уд. вес, %	76,5	0,0	8,4	0,6	13,6	4,3	0,8	0,1	104,4	0,0	-4,4	100,0
29.	ООО «Кубаньречфлот-сервис»	уд. вес, %	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	16,8	0,7	25,3	81,9	2,7	15,4	100,0
30.	ООО «КНВЛ-Групп»	уд. вес, %	37,1	0,0	14,0	0,1	0,0	41,0	0,0	6,8	98,9	13,5	-12,4	100,0
31.	ККО ОГО ВФСО «Динамо»	уд. вес, %	47,7	0,0	4,9	0,2	31,0	15,4	0,3	0,5	100,0	0,0	0,0	100,0
32.	ООО «Ноябрь»	уд. вес, %	0,0	94,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0
33.	АО МПМК «Краснодарская-1» (СЦТ на отопление)	уд. вес, %	54,6	0,0	14,0	1,4	23,4	16,0	1,4	6,1	116,9	2,4	-19,2	100,0
	АО МПМК «Краснодарская-1» (СЦТ на ГВС)	уд. вес, %	71,3	0,0	18,2	1,7	7,7	12,8	1,8	7,6	121,0	3,1	-24,1	100,0
34.	ООО «Карасунские тепловые сети»	уд. вес, %	0,0	66,6	0,0	0,0	41,0	17,7	2,0	0,8	128,1	0,3	-28,4	100,0
35.	ФГОУ ВО «КГИК»	уд. вес, %	51,3	0,0	10,5	0,3	32,6	3,8	1,5	0,0	100,0	0,0	0,0	100,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Топливо	Покупная тепловая энергия, расходы на оплату услуг регулируемых организаций	Электроэнергия	Вода и водоотведение	ФОТ и отчисления от ФОТ	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Цеховые расходы	Общехозяйственные расходы	Итого производственная себестоимость	Прибыль	Результаты деятельности за истекшие периоды регулирования	Среднеотпускной тариф (руб./Гкал)
36.	ООО «Лидер»	уд. вес, %	51,4	0,0	18,8	0,2	6,4	13,2	1,6	5,4	96,9	3,1	0,0	100,0
37.	ГБУЗ «Детская краевая клиническая больница»	уд. вес, %	61,5	0,0	9,2	0,0	0,0	24,1	0,0	5,2	100,0	0,0	0,0	100,0
38.	ООО «КраснодарТепло»	уд. вес, %	73,6	0,0	9,3	0,0	1,5	17,7	0,1	0,1	102,2	1,1	-3,3	100,0
39.	ООО «ТеплоДар94»	уд. вес, %	40,4	0,0	8,0	0,1	0,0	35,0	0,2	15,3	99,0	1,0	0,0	100,0
40.	ООО ФИК «Бизнес Проект»	уд. вес, %	54,5	0,0	9,6	0,3	4,6	25,1	0,6	2,3	97,0	2,0	1,0	100,0
41.	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг»	уд. вес, %	56,1	0,0	13,8	0,1	0,0	33,4	0,2	4,7	108,3	0,0	-8,3	100,0
	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг» СЦТ пер. Гаражный, 8	уд. вес, %	70,9	0,0	16,8	0,6	0,0	9,4	0,0	0,0	97,8	0,8	1,4	100,0
	ООО «КубаньТеплоИнжиниринг» СЦТ ул. Кореновская, 4	уд. вес, %	69,0	0,0	10,3	0,3	0,0	25,7	0,4	2,2	107,8	2,1	-9,9	100,0
42.	ООО «РТЭ»	уд. вес, %	47,0	0,0	6,6	0,1	9,3	23,6	5,4	4,4	96,4	1,5	2,1	100,0
43.	АО «РАМО-М» Филиал «КВЭП»	уд. вес, %	43,4	0,0	4,0	0,0	11,0	14,9	1,8	19,0	94,0	0,0	6,0	100,0
44.	ООО «ЮгСети»	уд. вес, %	51,8	0,0	10,2	0,0	41,7	11,7	0,0	0,9	116,3	1,0	-17,3	100,0
45.	ООО «Кубанская Тепловая Компания»	уд. вес, %	53,0	0,0	16,4	0,1	3,7	25,4	0,1	0,3	99,0	1,0	0,0	100,0
46.	ООО «Тепло»	уд. вес, %	0,0	64,6	9,9	0,0	22,1	0,0	0,0	0,0	96,6	1,0	2,4	100,0
47.	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	уд. вес, %	75,7	0,0	8,6	0,8	3,1	8,3	2,1	1,2	99,7	0,1	0,3	100,0
48.	ООО «ТТК» (ИНН 2311290377)	уд. вес, %	0,0	0,0	0,0	0,0	117,6	19,6	0,4	27,4	165,0	8,7	-73,7	100,0
49.	ООО «Меркурий»	уд. вес, %	50,0	0,0	6,8	0,0	34,1	7,7	0,6	0,2	99,4	0,6	0,0	100,0
50.	ООО «ТТК» (ИНН 2311305369) (СТЦ ул. Конгрессная, 39)	уд. вес, %	49,6	0,0	16,1	0,9	25,7	6,4	0,8	0,5	100,0	0,0	0,0	100,0
	ООО «ТТК» (ИНН 2311305369) (СТЦ 1-й проезд Лиговский)	уд. вес, %	58,4	0,0	16,6	1,0	8,7	13,9	0,9	0,5	100,0	0,0	0,0	100,0

6.3.2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, в рассматриваемый период 2018-2022 гг. не взималась.

6.3.3. Тарифы на прочие коммунальные услуги в городе Краснодаре

Тарифы на прочие коммунальные услуги в городе Краснодаре (действующие и перспективные) представлены ниже в виде средних по городу тарифов.

Табл. 6.6. Действующие и перспективные тарифы на коммунальные услуги в городе Краснодаре

№ п/п	Показатель	Единица измерения.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2040 гг.
1.	Средний тариф на водоснабжение	руб./м ³	35,16	35,87	37,30	38,79	40,35	61,32
2.	Средний тариф на водоотведение	руб./м ³	25,58	26,09	27,14	28,22	29,35	44,62
3.	Средний тариф на газоснабжение	руб./м ³	5,80	5,92	6,15	6,40	6,65	10,12
4.	Средний тариф на электроснабжение	руб./кВтч	6,00	6,12	6,36	6,62	6,88	10,46
5.	Единые тарифы на услугу регионального оператора в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами	руб./м ³	434,60	434,60	451,98	470,06	488,87	814,00
6.	Тариф на захоронение твёрдых коммунальных отходов	руб./т	896,71	896,71	932,58	969,88	1 008,68	1 679,52

Подраздел VI.IV. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы определялся исходя из следующих параметров:

- потребления каждой услуги населением;
- среднего действующего тарифа на услугу в городе;
- сведений о фактических доходах населения.

Расчёт доступности коммунальных услуг для населения выполнен по следующей методике:

определены прогнозные показатели доходов населения города согласно утверждённой Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Краснодар до 2030 года и её уточнённого прогноза, который основан на базовом сценарии развития города Краснодара;

по каждому из видов коммунальных ресурсов определен прогнозный расход на всех жителей города, данные показатели приведены в подразделе III.II: прогноз потребления тепловой энергии приведён в таблице 3.11. п. 4.1; прогноз потребления воды приведён в таблице 3.12. п. 18;

прогноз потребления электрической энергии приведён в таблице 3.14. п. 75;

прогноз потребления газа приведён в таблице 4.5.;

прогноз потребления услуги в сфере сбора и обработки ТБО приведён в таблице 4.6.;

прогноз тарифа по каждому из ресурсов определен на основании утверждённых тарифов (усреднённое значение) и индексов-дефляторов, тарифы приведены в подразделе VI.IV;

доля платы граждан определяется путём оценки доли расходов по каждому из ресурсов (тариф умножается на затраты по каждому из ресурсов) в общей сумме прогнозных доходов населения города.

Как показали расчёты, оценочные затраты граждан на оплату коммунальных услуг в городе Краснодаре в течение всего периода действия программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры составят 11% от совокупного дохода.

Ниже приведены структуры затрат в оплату услуг коммунальной инфраструктуры.

Рис. 6.1. Структура затрат населения в оплату коммунальных ресурсов

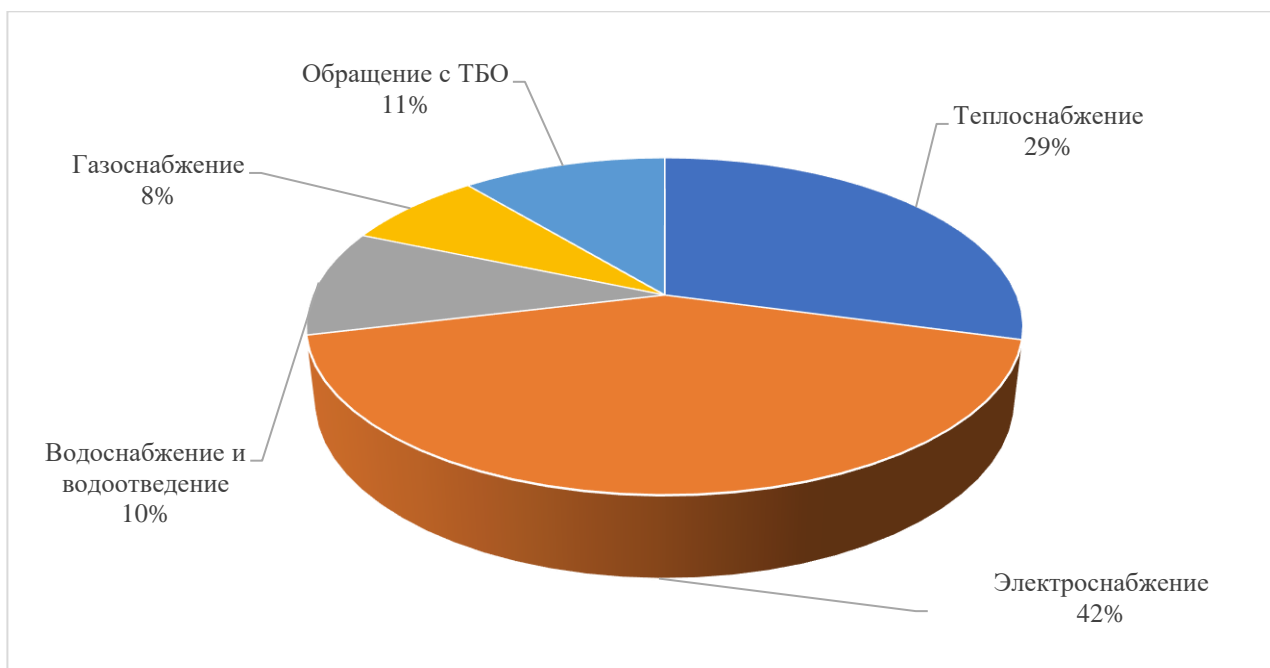
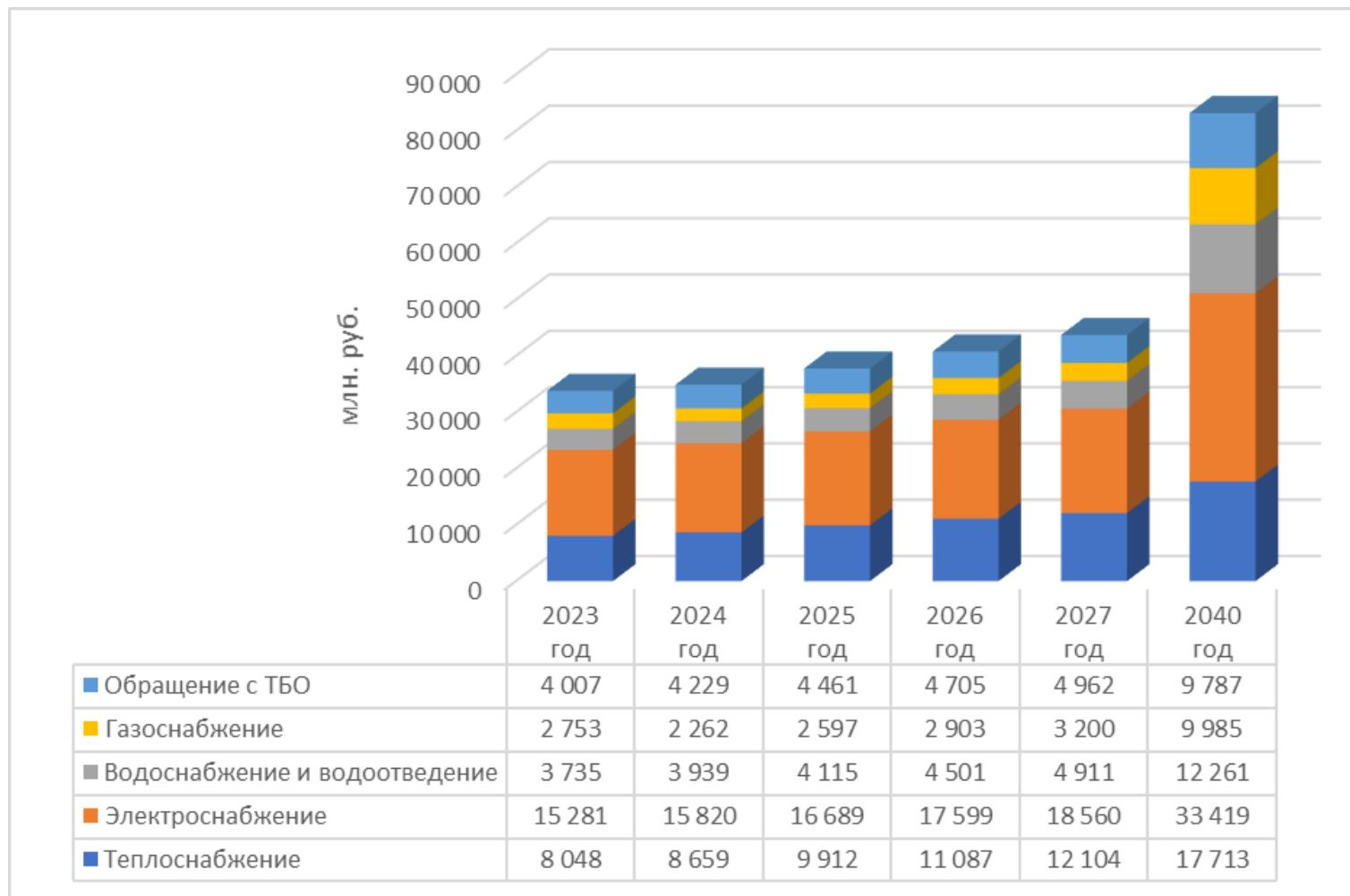


Табл. 6.7. Прогноз затрат населения на пользование коммунальными услугами в городе Краснодаре

№ п/п	Показатель затрат	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2040 гг.
1.	Плата населения за услуги в сфере теплоснабжения							
2.	Объём потребления услуги	тыс. Гкал	3454	3643	4010	4313	4527	6370
3.	Средняя стоимость услуги	руб./Гкал	2 330	2 377	2 472	2 571	2 674	2 781
4.	Оценочные затраты на обеспечение услугой	млн руб.	8 048	8 659	9 912	11 087	12 104	17 713
5.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	2,6%	2,6%	2,8%	2,9%	3,0%	2,3%
6.	Плата населения за услуги в сфере электроснабжения							
7.	Объём потребления услуги (всего, с учётом промышленных предприятий)	тыс. кВтч	4 238 023	4 339 175	4 431 301	4 522 184	4 615 775	4 676 025
8.	Объём потребления услуги населением	тыс. кВтч	2 546 848	2 584 975	2 622 040	2 658 747	2 695 969	3 193 725
9.	Средняя стоимость услуги	руб./кВтч	6,0	6,1	6,4	6,6	6,9	10,5
10.	Оценочные затраты на обеспечение услугой населения	млн руб.	15 281	15 820	16 689	17 599	18 560	33 419
11.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	4,9%	4,8%	4,7%	4,7%	4,6%	4,3%
12.	Плата населения за услуги в сфере водоснабжения							
13.	Объём потребления услуги	тыс. м ³	82 668	82 727	81 606	82 584	84 101	165 883
14.	Объём потребления услуги населением	тыс. м ³	61 483	63 578	63 858	67 166	70 466	115 738
15.	Средняя стоимость услуги	руб./м ³	35,2	35,9	37,3	38,8	40,3	61,3
16.	Оценочные затраты на обеспечение услугой населения	млн руб.	2 162,0	2 280,3	2 382,0	2 605,6	2 843,0	7 097,6
17.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,9%
18.	Плата населения за услуги в сфере водоотведения							
19.	Объём потребления услуги	тыс. м ³	82 668	82 727	81 606	82 584	84 101	165 883
20.	Объём потребления услуги населением	тыс. м ³	61 483	63 578	63 858	67 166	70 466	115 738
21.	Средняя стоимость услуги	руб./м ³	25,6	26,1	27,1	28,2	29,4	44,6
22.	Оценочные затраты на обеспечение услугой населения	млн руб.	1 573	1 659	1 733	1 896	2 068	5 164
23.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,7%
24.	Плата населения за услуги в сфере газоснабжения							
25.	Объём потребления услуги	тыс. м ³	2 685 349	2 756 349	2 827 349	2 898 349	2 969 349	3 892 349
26.	Объём потребления услуги населением	тыс. м ³	474 602	382 424	422 130	453 723	480 879	987 089

27.	Средняя стоимость услуги	руб./м ³	5,8	5,9	6,2	6,4	6,7	10,1
28.	Оценочные затраты на обеспечение услугой населения	млн руб.	2 752,7	2 262,4	2 597,2	2 903,3	3 200,1	9 984,5
29.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	0,9%	0,7%	0,7%	0,8%	0,8%	1,3%
30.	Плата населения за услуги в сфере обращения с ТБО							
31.	Общий объём собранных и утилизированных ТБО	тыс. м ³	8 865	8 997	9 126	9 254	9 384	11 116
33.	Средняя стоимость услуги	руб./м ³	452	470	489	508	529	880
34.	Оценочные затраты на обеспечение услугой населения	млн руб.	4 006,6	4 229,3	4 461,5	4 704,9	4 961,6	9 786,8
35.	Доля затрат на услугу в совокупном доходе граждан	%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,3%
36.	Итого по городу Краснодару							
37.	Затраты на обеспечение коммунальными услугами населения	млн руб.	33 823,5	34 910,3	37 774,3	40 796,1	43 736,6	83 164,5
38.	Совокупный доход населения	млн руб.	313 500,0	332 600,0	353 500,0	376 450,0	401 200,0	771 266,9
39.	Доля затрат на услуги в совокупном доходе граждан	%	10,8%	10,5%	10,7%	10,8%	10,9%	10,8%

Рис. 6.2. Объём затрат населения в оплату коммунальных ресурсов



Раздел VII

Управление программой

Система управления ПКР и контроль хода её выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства. Система управления ПКР включает организационную схему управления реализацией ПКР, алгоритм мониторинга и внесения изменений в ПКР.

Основным принципом реализации ПКР является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти Краснодарского края, органов местного самоуправления города Краснодара, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий ПКР.

Процесс реализации ПКР включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчётность.

Формы и методы организации управления реализацией ПКР определяются заказчиком. Реализация ПКР осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых заказчиком с исполнителями программных мероприятий.

Механизм реализации ПКР, включая систему и порядок финансирования, определяется нормативными правовыми актами администрации города Краснодара. Механизм реализации ПКР базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей ПКР.

Подраздел VII.I. Ответственный за реализацию программы

Ответственным за управление реализацией ПКР является заказчик: МКУ «Управление коммунального хозяйства и благоустройства».

Подраздел VII.II. План-график реализации программы

Реализация мероприятий ПКР осуществляется поэтапно:

2023 г.;

2024 г.;

2025 г.;

2026 г.;

2027 г.;

2028-2040 гг. – второй этап.

План-график работ по реализации ПКР должен соответствовать срокам, определённым в ПКР инвестиционных проектов по системам электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации ТБО.

Подраздел VII.Ш. Порядок предоставления отчётности по выполнению программы

Порядок предоставления отчётности по выполнению ПКР осуществляется в рамках ежегодного мониторинга. Основными задачами осуществления мониторинга на муниципальном уровне являются:

создание эффективного механизма контроля за достижением целевых показателей при вложении средств бюджета в коммунальную инфраструктуру и программы комплексного развития, инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций;

создание системы, ориентированной на результат в реализации программ комплексного развития, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учётом интересов Краснодарского края.

Основными принципами мониторинга являются:

достоверность – использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);

актуальность – информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчётных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчётов и пр.);

доступность – информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;

постоянство – мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;

единство – ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.

В ходе мониторинга реализации мероприятий и внесения изменений в ПКР представляется информация о:

сроках разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих системы коммунальной инфраструктуры на территории города Краснодара, муниципального образования и их соответствие мероприятиям ПКР;

объёмах планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ;

объёмах и порядке отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета Краснодарского края;

мероприятиях на текущий и последующие годы, учитываемых при установлении тарифов на услуги предприятий коммунального комплекса и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;

объёмах ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на социальную поддержку, в части выплаты субсидий гражданам на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, по результатам проверки доступности тарифов на коммунальные услуги; сроках актуализации ПКР и актуализации схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами; достижении целевых показателей.

Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчёта, состоящего из табличной части и пояснительной записки, содержащей анализ информации. Отчёт подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

Подраздел VII.IV. Порядок и сроки корректировки программы

По результатам мониторинга подготавливаются предложения по корректировке ПКР с учётом происходящих изменений, в т.ч. по уточнению целей и задач ПКР.

Предложения по корректировке ПКР должны содержать:

описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);

анализ эффективности реализации ПКР;

выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке ПКР согласовываются главой муниципального образования город Краснодар и являются основанием для:

корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;

внесения изменений в ПКР.