ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

г. Златоуст

О внесении изменений в постановление Администрации Златоустовского городского округа от 20.03.2013 г. № 92-П «Об утверждении схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа и присвоении статуса единых теплоснабжающих организаций на территории Златоустовского городского округа»

В соответствии с Федеральным законом «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Администрации Златоустовского городского округа от 21.10.2020 г. № 446-П/АДМ «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик», письмом общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик» от 25.11.2020 г. № 804,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Администрации Златоустовского городского округа от 20.03.2013 г. № 92-П «Об утверждении схемы теплоснабжения Златоустовского городского округа и присвоении статуса единых теплоснабжающих организаций на территории Златоустовского городского округа» (в редакции от 18.11.2013 г. № 467-П, от 20.12.2013 г. № 527-П, от 07.12.2017 г. № 544-П, от 13.04.2018 г. № 167-П, от 09.12.2019 г. № 478-П, от 29.06.2020 г. № 250-П/АДМ) следующие изменения:

1) в таблице 10.1-1 приложения 1 к постановлению в зонах теплоснабжения 3-8, 9, 10, 11, 12, 13 в столбцах 4 и 6 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик»;

2) пункт 10.3.5.2 приложения 1 к постановлению изложить в следующей редакции:

«В зону деятельности ЕТО № 002 входят зоны теплоснабжения №№ 002, 014, 015, 016, 027, в которых источниками теплоснабжения владеют – ООО «ЗЭМЗ-Энерго», ЗТУ ЮУДТВ – филиала ОАО «РЖД», ООО «НПП «ТехМикс», МУП «Коммунальные сети» ЗГО.

Тепловыми сетями в основном владеет организация – МУП «Коммунальные сети» ЗГО.

На основании критериев, определенных пунктом 11 ПП Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 г., статус ЕТО в зоне деятельности ЕТО № 002 присваивается МУП «Коммунальные сети» ЗГО.

Образована новая зона деятельности ЕТО - № 003.

В зону деятельности ЕТО № 003 входят зоны теплоснабжения №№ 003-013, в которых источниками теплоснабжения владеет ООО «Теплоэнергетик».

Тепловыми сетями владеет организация ООО «Теплоэнергетик» по договору аренды.

На основании постановления Администрации Златоустовского городского округа от 21.10.2020 г. № 446-П/АДМ «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик» статус ЕТО в зоне деятельности ЕТО № 003 присваивается ООО «Теплоэнергетик»».

3) в таблице 10.3.5.8-1 приложения 1 к постановлению в разделе «Котельные ООО «Теплоэнергетик»» в столбцах 9 и 15 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик», в столбце 11 слова «Хоз. ведение» заменить словом «Аренда», в столбце 14 слова «Пункт 11» заменить словами «на основании постановления Администрации Златоустовского городского округа от 21.10.2020 г. № 446-П/АДМ «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик»;

4) в таблице 10.5-1 приложения 1 к постановлению в зонах теплоснабжения 3-8, 9, 10, 11, 12, 13 в столбце 6 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик»;

5) в таблице 1-1 главы 1 приложения 2 к постановлению в столбце 4 подпункта 4 после слов «выработка тепловой энергии» дополнить словами «транспортировка тепла, реализация тепловой энергии»;

6) наименование таблицы 1.2-1 главы 1 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции: «Перечень источников тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2021 г.»;

7) в таблице 1.2-1 главы 1 приложения 2 к постановлению в разделе «Котельные ООО «Теплоэнергетик» в столбце 6 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик»;

8) пункт 1.2 главы 1 приложения 2 к постановлению в абзаце 6 после слов «все муниципальные тепловые сети находится в хоз. ведении МУП «Коммунальные сети» ЗГО» дополнить словами «и в аренде ООО «Теплоэнергетик»»;

9) подпункт 3 пункта 1.3 главы 1 приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«3. Организации, осуществляющие сбыт тепловой энергии:

- АО «Златмаш» осуществляет сбыт тепловой энергии конечным потребителям от источника ТЭЦ АО «Златмаш»;

- МУП «Коммунальные сети» осуществляет сбыт тепловой энергии конечным потребителям от ТЭЦ, обслуживаемой ООО «ЗЭМЗ-Энерго», а также от котельных ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД», ООО «НПП «ТехМикс».

- ООО «Тепловик» – осуществляет сбыт тепловой энергии собственным конечным потребителям.

- ЗТУ ЮУ ДТВ – филиал ОАО «РЖД», – осуществляет сбыт тепловой энергии конечным потребителям от котельной ст. Аносово.

- ООО «Теплоэнергетик» - осуществляет сбыт тепловой энергии собственным конечным потребителям».

10) в приложении 2 «Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения» главы 7 приложения 2 к постановлению раздел «Котельные ООО «Теплоэнергетик»» изложить в новой редакции (приложение 1);

11) в приложении 2 «Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения» главы 7 приложения 2 к постановлению разделы «ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети» ЗГО» и «ИТОГО по СЦТ на базе всех котельных, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети» ЗГО» изложить в новой редакции (приложение 2);

12) в приложении 2 «Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения» главы 7 приложения 2 к постановлению раздел «ИТОГО по СЦТ на базе существующих котельных» изложить в новой редакции (приложение 3);

13) таблицу 7-1 главы 10 приложения 2 к постановлению изложить в новой редакции (приложение 4);

14) в таблице 7-2 приложения 1 главы 10 приложения 2 к постановлению раздел «Котельные ООО «Теплоэнергетик»» изложить в новой редакции (приложение 5);

15) таблицу 3-1 главы 14 приложения 2 к постановлению изложить в новой редакции (приложение 6);

16) таблицу 2 приложения 1 главы 14 приложения 2 к постановлению дополнить разделом «Зона ЕТО № 003 (ООО «Теплоэнергетик»)» (приложение 7);

17) в таблице 3 приложения 1 главы 14 приложения 2 к постановлению раздел «Зона ЕТО № 002 (МУП «Коммунальные сети» ЗГО)» изложить в новой редакции и дополнить разделом «Зона ЕТО № 003 (ООО «Теплоэнергетик»)» (приложение 8);

18) в таблице 2-1 главы 15 приложения 2 к постановлению в зонах теплоснабжения 3-8, 9, 10, 11, 12, 13 в столбце 6 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик»;

19) в таблице 3-1 главы 15 приложения 2 к постановлению в зонах теплоснабжения 3-8, 9, 10, 11, 12, 13 в столбцах 4 и 6 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик»;

20) в таблице 4.5-1 главы 15 приложения 2 к постановлению в разделе «Котельные ООО «Теплоэнергетик»» в столбцах 9 и 15 слова «МУП «Коммунальные сети» ЗГО» заменить словами «ООО «Теплоэнергетик», в столбце 11 слова «Хоз. ведение» заменить словом «Аренда», в столбце 14 слова «П. 11» заменить словами «на основании постановления Администрации Златоустовского городского округа от 21.10.2020 г. № 446-П/АДМ «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик».

2. Учитывать схему теплоснабжения Златоустовского городского округа при подготовке инвестиционных программ или программ развития теплоснабжающих организаций.

3. Отделу по взаимодействию со средствами массовой информации Администрации Златоустовского городского округа (Письменный М.Ю.) опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации и разместить на официальном сайте Златоустовского городского округа в сети «Интернет».

4. Организацию выполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы Златоустовского городского округа по инфраструктуре Бобылева В.В.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Глава
Златоустовского городского округа М.Б. Пекарский

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ ОТДЕЛ ПО ОБЩИМ ВОПРОСАМ

Вр-150607

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

приложение 2. Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Котельные									
Котельные ООО «Теплоэнергетик»									
Теплоисточник №	3	Котельная №1 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	77136,61	78285,04	68178,62	68178,62	68178,62	68178,62	68178,62	68178,62
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	446,61	474,52	446,61	446,61	446,61	446,61	446,61	446,61
Отпуск в сеть	Гкал	76690,00	77810,52	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	76690,00	77810,52	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	76690,00	77810,52	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01	67732,01
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	4	Котельная №2 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	196183,89	224133,38	164227,90	164227,90	164227,90	164227,90	164227,90	164227,90
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	1053,89	1119,73	1053,89	1053,89	1053,89	1053,89	1053,89	1053,89
Отпуск в сеть	Гкал	195130,00	223013,65	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								

Полезный отпуск	Гкал	195130,00	223013,65	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01
а) изменение для существующих потребителей в том числе:	Гкал	195130,00	223013,65	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01	163174,01
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	5	Котельная №3 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	86002,33	88525,53	69048,94	69048,94	69048,94	69048,94	69048,94	69048,94
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	762,33	809,97	762,33	762,33	762,33	762,33	762,33	762,33
Отпуск в сеть	Гкал	85240,00	87715,56	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	85240,00	87715,56	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61
а) изменение для существующих потребителей в том числе:	Гкал	85240,00	87715,56	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61	68286,61
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	6	Котельная №4 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	100378,01	105562,91	82283,28	82283,28	82283,28	82283,28	82283,28	82283,28
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	838,01	890,38	838,01	838,01	838,01	838,01	838,01	838,01
Отпуск в сеть	Гкал	99540,00	104672,53	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	99540,00	104672,53	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	99540,00	104672,53	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27	81445,27
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								

в) переключение на котельную №9	Гкал								
Теплоисточник №	7	Котельная №5 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	165416,24	164967,24	142196,41	142196,41	142196,41	142196,41	142196,41	142196,41
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	886,24	941,62	886,24	886,24	886,24	886,24	886,24	886,24
Отпуск в сеть	Гкал	164530,00	164025,62	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	164530,00	164025,62	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	164530,00	164025,62	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17	141310,17
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	8	Котельная №6 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	34315,36	35492,12	28925,53	28925,53	28925,53	28925,53	28925,53	28925,53
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	255,36	271,32	255,36	255,36	255,36	255,36	255,36	255,36
Отпуск в сеть	Гкал	34060,00	35220,80	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	34060,00	35220,80	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	34060,00	35220,80	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17	28670,17
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	9	Котельная пос. Центральный - ООО «Теплоэнергетик», а после трансформации зоны - новая БМК, с сохранением ТСО							
Выработка тепловой энергии	Гкал	7089,72	7395,91	6258,75	6258,75	6258,75	6258,75	6258,75	6258,75
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	39,72	42,21	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72
Отпуск в сеть	Гкал	7050,00	7353,70	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03

Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	7050,00	7353,70	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	7050,00	7353,70	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03	6219,03
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
в) снижение за счет переключения коттеджной застройки на индивидуальные газовые котлы	Гкал								
Теплоисточник №	10	Котельная пос. Дегтярка - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6352,33	7743,67	4495,78	4495,78	4495,78	4495,78	4495,78	4495,78
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	52,33	55,60	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33
Отпуск в сеть	Гкал	6300,00	7688,07	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	6300,00	7688,07	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45
а) изменение для существующих потребителей в том числе:	Гкал	6300,00	7688,07	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45	4443,45
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	11	Котельная пос. Веселовка - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	1650,00	1723,10	1958,93	1958,93	1958,93	1958,93	1958,93	1958,93
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	50,00	49,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97
Отпуск в сеть	Гкал	1600,00	1673,14	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	1600,00	1673,14	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	1600,00	1673,14	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96	1909,96

а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	12	Котельная №8 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	3750,66	3337,58	2352,47	2352,47	2352,47	2352,47	2352,47	2352,47
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	350,66	50,49	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52	47,52
Отпуск в сеть	Гкал	3400,00	3287,09	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	3400,00	3287,09	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95
а) изменение для существующих потребителей в том числе:	Гкал	3400,00	мп656	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95	2304,95
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
ИТОГО по 10 котельным ООО "Теплоэнергетик", которые были в эксплуатации организации до 2018 г.									
Выработка тепловой энергии	Гкал	678275,15	717166,48	569926,60	569926,60	569926,60	569926,60	569926,60	569926,60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	4735,15	4705,81	4430,98	4430,98	4430,98	4430,98	4430,98	4430,98
Отпуск в сеть	Гкал	673540,00	712460,67	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал								
Полезный отпуск	Гкал	673540,00	712460,67	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	673540,00	712460,67	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62	565495,62
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Теплоисточник №	13	Котельная №9 - ООО «Теплоэнергетик»							
Выработка тепловой энергии	Гкал	4163,29	4170,71	4170,71	4170,71	4170,71	4170,71	4170,71	4170,71

Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84	39,84
Отпуск в сеть	Гкал	4123,45	4130,87	4130,87	4130,87	4130,87	4130,87	4130,87	4130,87
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал								
Потери в тепловых сетях	Гкал	230,00	230,00	232,27	232,27	232,27	232,27	232,27	232,27
Полезный отпуск	Гкал	3893,45	3900,87	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	3893,45	3900,87	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59	3898,59
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
в) переключение от котельной №4	Гкал								
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Теплоэнергетик»									
Выработка тепловой энергии	Гкал	682438,44	721337,19	574097,31	574097,31	574097,31	574097,31	574097,31	574097,31
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	4774,99	4745,65	4470,82	4470,82	4470,82	4470,82	4470,82	4470,82
Отпуск в сеть	Гкал	677663,45	716591,54	569626,49	569626,49	569626,49	569626,49	569626,49	569626,49
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал	230,00	230,00	232,27	232,27	232,27	232,27	232,27	232,27
Полезный отпуск	Гкал	677433,45	716361,54	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22
а) изменение для существующих потребителей, в том числе:	Гкал	677433,45	716361,54	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22	569394,22
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
Покупка МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал	674308,00	713228,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

приложение 2. Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Котельные									
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети» ЗГО									
Выработка тепловой энергии	Гкал	55056,705	54742,375	55031,740	55031,740	55031,740	55031,740	55031,740	55031,740
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	1596,000	1596,000	1596,000	1596,000	1596,000	1596,000	1596,000	1596,000
Отпуск в сеть	Гкал	53460,705	53146,375	53435,740	53435,740	53435,740	53435,740	53435,740	53435,740
Потери в тепловых сетях организаций-производителей тепловой энергии	Гкал	5027,000	5027,000	5027,000	5027,000	5027,000	5027,000	5027,000	5027,000
Полезный отпуск организаций-производителей тепловой энергии, в том числе	Гкал	48433,705	48119,375	48408,740	48408,740	48408,740	48408,740	48408,740	48408,740
1) промышленные потребители	Гкал	41256,310	41211,814	41211,814	41211,814	41211,814	41211,814	41211,814	41211,814
2) покупка МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал	7177,395	6907,561	7196,926	7196,926	7196,926	7196,926	7196,926	7196,926
Потери в тепловых сетях МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал								
Полезный отпуск МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал								
а) изменение для существующих потребителей, в том числе	Гкал								
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								
ИТОГО по СЦТ на базе всех котельных, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети» ЗГО									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1100154	1133570	377425	629129	629129	629129	629129	629129

Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	34507	42308	33013	6067	6067	6067	6067	6067
Отпуск в сеть	Гкал	1065647	1091262	344412	623062	623062	623062	623062	623062
Потери в тепловых сетях организаций-производителей тепловой энергии	Гкал	88466	45645	45415	5259	5259	5259	5259	5259
Полезный отпуск организаций-производителей тепловой энергии, в том числе	Гкал	977181	1045617	298997	617803	617803	617803	617803	617803
1) промышленные потребители	Гкал	92480	116515	64781	610271	610271	610271	610271	610271
2) покупка МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал	884700	929101	234216	7532	7532	7532	7532	7532
Потери в тепловых сетях МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал								
Полезный отпуск МУП «Коммунальные сети» ЗГО	Гкал								
а) изменение для существующих потребителей, в том числе	Гкал								
а-1) влияние энергосбережения и повышения энергоэффективности	Гкал								
а-2) снос существующих строительных фондов	Гкал								
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал								

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

приложение 2. Перспективные балансы теплопотребления по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации схемы теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Котельные									
ИТОГО по СЦТ на базе существующих котельных									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1783646,8	1815013,6	1528342,7	1205949,6	1205949,6	1205949,6	1205949,6	1205949,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал	53661,5	56819,5	51995,5	20578,3	20578,3	20578,3	20578,3	20578,3
Отпуск в сеть	Гкал	1729985,3	1758194,1	1476347,2	1185371,3	1185371,3	1185371,3	1185371,3	1185371,3
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал	237483,3	265147,3	209372,6	168984,6	168984,6	168984,6	168984,6	168984,6
Полезный отпуск	Гкал	1492502,0	1493046,8	1266974,6	1016386,7	1016386,7	1016386,7	1016386,7	1016386,7

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

Таблица 7-1. Общий топливный баланс по городу

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1736153	1728843	1680040	1357647	1379454	1379659	1379788	1391890
Отпуск в сеть	Гкал	1682795	1672199	1624692	1333716	1355041	1355241	1355367	1367202
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	294	291	302,411	243,411	246,737	246,768	246,788	248,635
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	292	290	301,172	242,172	245,498	245,529	245,549	247,396
уголь	тыс. $т_{у.т}$	1	1	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	257	251	262,256	210,952	213,899	213,927	213,944	215,579
уголь	тыс. т	1	2	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Расход топлива на выработку электроэнергии	тыс. $т_{ут}$	22	22	22	22	22	22	22	22
Выработано электроэнергии	млн. кВт·ч	105	104	104	104	104	104	104	104
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	56	56	56	56	56	56	56	56
УРУТ на выработку электроэнергии	$г_{у.т}$/кВт·ч	209,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	$г_{у.т}$/кВт·ч	394,3	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7
Расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс. $т_{ут}$	271,5	269,4	259,1	242,8	245,7	246,8	249,2	252,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	156,37	155,83	155,15	155,85	155,78	155,78	155,79	155,77
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	161,33	161,11	159,76	158,66	158,6	158,6	158,62	158,6
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	-	0,38	0,381	0,395	0,341	0,337	0,335	0,332	0,328
Расходы топлива по временам года									

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	103	103	99	93	94	95	95	96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	10	10	9	9	9	9	9	9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	28	28	27	25	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	258	257	248	233	236	237	239	241
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	27	27	26	25	25	25	25	25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	6,7	6,7	6,4	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

Таблица 7-2 – Перспективные топливные балансы по котельным

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Котельные ООО «Теплоэнергетик»									
Теплоисточник №	3	Котельная №1 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	77131	77570	68179	68179	68179	68179	68179	68179
Отпуск в сеть	Гкал	76690	77124	67732	67732	67732	67732	67732	67732
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	11,778	11,949	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	11,778	11,949	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	10,436	10,511	9,194	9,194	9,194	9,194	9,194	9,194
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	152,7	154,03	142,69	142,69	142,69	142,69	142,69	142,69
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	153,58	154,93	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	4,16	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,41	0,41	0,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	10,4	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	4	Котельная №2 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	196164	202756	164228	164228	164228	164228	164228	164228

Отпуск в сеть	Гкал	195133	201702	163174	163174	163174	163174	163174	163174
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	30,692	30,821	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	30,692	30,821	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	27,196	27,113	22,126	22,126	22,126	22,126	22,126	22,126
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	156,46	152,01	148,67	148,67	148,67	148,67	148,67	148,67
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	157,29	152,8	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	10,83	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,9	10,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,05
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	2,94	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	27,1	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,3	27,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Теплоисточник №	5	Котельная №3 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	85990	86731	69049	69049	69049	69049	69049	69049
Отпуск в сеть	Гкал	85237	85968	68287	68287	68287	68287	68287	68287
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	14,199	14,359	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	14,199	14,359	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520
Затрачено натурального топлива, в том числе:с									
природный газ	млн. $м^3$	12,581	12,631	9,148	9,148	9,148	9,148	9,148	9,148
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	165,12	165,55	124,74	124,74	124,74	124,74	124,74	124,74
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	166,58	167,02	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	5,01	5,07	5,07	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	1,36	1,38	1,38	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	12,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	6	Котельная №4 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	100371	100834	82283	82283	82283	82283	82283	82283
Отпуск в сеть	Гкал	99543	99996	81445	81445	81445	81445	81445	81445
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	15,846	16,139	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	15,846	16,139	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	14,041	14,198	11,037	11,037	11,037	11,037	11,037	11,037
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	157,88	160,06	124,72	124,72	124,72	124,72	124,72	124,72
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	159,19	161,4	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	5,59	5,7	4,83	4,83	4,83	4,83	4,86	4,86
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,54	0,55	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	1,52	1,55	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	14	14,3	12,1	12,1	12,1	12,1	12,2	12,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	7	Котельная №5 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	165405	166342	142196	142196	142196	142196	142196	142196
Отпуск в сеть	Гкал	164525	165456	141310	141310	141310	141310	141310	141310
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	26,139	26,584	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	26,139	26,584	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023
Затрачено натурального топлива, в том числе:									

природный газ	млн. $м^3$	23,161	23,386	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	158,03	159,81	135,38	135,38	135,38	135,38	135,38	135,38
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	158,88	160,67	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	9,23	9,38	9,38	9,38	9,38	9,37	9,37	9,37
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,89	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	2,5	2,55	2,55	2,55	2,55	2,54	2,54	2,54
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	23,1	23,5	23,5	23,5	23,5	23,4	23,4	23,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Теплоисточник №	8	Котельная №6 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	34309	34877	28926	28926	28926	28926	28926	28926
Отпуск в сеть	Гкал	34060	34622	28670	28670	28670	28670	28670	28670
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	5,579	5,691	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	5,579	5,691	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	4,943	5,006	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	162,6	163,16	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	163,79	164,36	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	1,97	2,01	2,01	2,01	2	1,95	1,95	1,95
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,53	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,53	0,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	4,9	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Теплоисточник №	9	Котельная пос. Центральный - ООО «Теплоэнергетик», а после трансформации зоны - новая БМК, с сохранением ТСО							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7086	7113	6259	6259	6259	6259	6259	6259
Отпуск в сеть	Гкал	7046	7073	6219	6219	6219	6219	6219	6219
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	1,215	1,214	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	1,215	1,214	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	1,077	1,068	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901	0,901
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	171,52	170,74	153,73	153,73	153,73	153,73	153,73	153,73
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	172,48	171,69	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,43	0,43	0,43	0,27	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,12	0,12	0,12	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	1,1	1,1	1,1	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	10	Котельная пос. Дегтярка - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6349	6930	4496	4496	4496	4496	4496	4496
Отпуск в сеть	Гкал	6299	6877	4443	4443	4443	4443	4443	4443
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	1,026	1,064	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	1,026	1,064	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	0,909	0,936	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	161,58	153,58	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	162,86	154,75	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64
Расходы топлива по временам года									

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	11	Котельная пос. Веселовка - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1648	1698	1959	1959	1959	1959	1959	1959
Отпуск в сеть	Гкал	1601	1649	1910	1910	1910	1910	1910	1910
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	0,383	0,512	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
уголь	тыс. $т_{у.т}$	0,383	0,512	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
уголь	т	0,517	0,691	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	232,3	301,31	370,68	370,68	370,68	370,68	370,68	370,68
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	239,21	310,26	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	12	Котельная №8 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									

Выработка тепловой энергии	Гкал	3444	3548	2352	2352	2352	2352	2352	2352
Отпуск в сеть	Гкал	3398	3500	2305	2305	2305	2305	2305	2305
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	0,518	0,538	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	0,518	0,538	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	0,459	0,473	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	150,5	151,69	110,08	110,08	110,08	110,08	110,08	110,08
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	152,56	153,74	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по 10 котельным ООО "Теплоэнергетик", которые были в эксплуатации организации до 2018 г.									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	677897	688399	569927	569927	569927	569927	569927	569927
Отпуск в сеть	Гкал	673532	683967	565496	565496	565496	565496	565496	565496
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	107,375	108,871	88,597	88,597	88,597	88,597	88,597	88,597
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	106,992	108,359	88,011	88,011	88,011	88,011	88,011	88,011
уголь	тыс. $т_{у.т}$	0,383	0,512	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	94,803	95,322	76,531	76,531	76,531	76,531	76,531	76,531
уголь	т	0,517	0,691	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	158,39	158,15	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	159,42	159,18	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	37,9	38,43	37,57	37,4	37,24	37,18	37,22	37,23

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	3,64	3,69	3,61	3,59	3,58	3,57	3,57	3,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	10,29	10,43	10,2	10,15	10,11	10,09	10,1	10,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	94,9	96,2	94	93,6	93,2	93,1	93,2	93,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	10	10,2	9,9	9,9	9,9	9,8	9,9	9,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Теплоисточник №	13	Котельная №9 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4432	4432	4171	4171	4171	4171	4171	4171
Отпуск в сеть	Гкал	4388	4388	4131	4131	4131	4131	4131	4131
Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	0,804	0,804	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	0,804	0,804	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	0,712	0,712	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	181,42	181,42	174,49	174,49	174,49	174,49	174,49	174,49
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	183,24	183,24	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,28	0,28	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,08	0,08	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	0,7	0,7	2	2	2	2	2	2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Теплоэнергетик»									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	682329	692831	574097	574097	574097	574097	574097	574097
Отпуск в сеть	Гкал	677920	688355	569626	569626	569626	569626	569626	569626

Затрачено условного топлива, в том числе:	тыс. $т_{у.т}$	108,179	109,675	89,325	89,325	89,325	89,325	89,325	89,325
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	107,796	109,163	88,739	88,739	88,739	88,739	88,739	88,739
уголь	тыс. $т_{у.т}$	0,383	0,512	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Затрачено натурального топлива, в том числе:									
природный газ	млн. $м^3$	95,515	96,034	77,164	77,164	77,164	77,164	77,164	77,164
уголь	т	0,517	0,691	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	158,54	158,30	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	159,57	159,33	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81	156,81
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	37,9	38,43	37,57	37,4	37,24	37,18	37,22	37,23
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	3,64	3,69	3,61	3,59	3,58	3,57	3,57	3,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	10,29	10,43	10,2	10,15	10,11	10,09	10,1	10,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	94,9	96,2	94	93,6	93,2	93,1	93,2	93,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	10	10,2	9,9	9,9	9,9	9,8	9,9	9,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

таблица 3-1 тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./гкал (без ндс)

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона ЕТО № 001 (АО «Златмаш»)																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал	909,50	909,50	1 031,63	1 062,89	1 095,12	1 130,60	1 164,92	1 200,31	1 236,80	1 274,41	1 315,84	1 355,91	1 397,22	1 439,82	1 483,74
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал	409,66	456,08	462,23	478,54	495,47	515,28	533,54	552,49	572,14	592,54	616,23	638,24	661,08	684,77	709,37
Тариф на сбыт	руб./ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	руб./ Гкал	1 319,16	1 365,58	1 493,86	1 541,43	1 590,58	1 645,88	1 698,46	1 752,80	1 808,94	1 866,95	1 932,07	1 994,15	2 058,30	2 124,59	2 193,10
Зона ЕТО № 002 МУП «Коммунальные сети» ЗГО)																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал	1 133,63	1 074,47	1 304,62	1 356,81	1 411,08	1 467,52	1 526,22	1 587,27	1 650,76	1 716,79	1 785,46	1 856,88	1 931,16	2 008,40	2 088,74
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал	1 006,98	476,91	843,72	870,85	898,87	927,81	957,70	988,57	1 020,45	1 053,38	1 087,39	1 122,52	1 158,81	1 196,29	1 235,00
Тариф на сбыт	руб./ Гкал	23,83	21,81	47,22	48,61	50,05	51,54	53,06	54,63	56,25	57,91	59,63	61,39	63,21	65,08	67,01
Всего	руб./ Гкал	2 140,61	1 551,38	2 195,56	2 276,27	2 360,01	2 446,87	2 536,98	2 630,47	2 727,46	2 828,09	2 932,48	3 040,80	3 153,17	3 269,77	3 390,75
Зона ЕТО № 003 ООО «Теплоэнергетик»																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал			1 303,88	1 345,07	1 387,59	1 435,45	1 480,89	1 527,81	1 576,27	1 626,30	1 682,53	1 736,01	1 791,23	1 848,26	1 907,16
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал			422,66	509,73	527,83	547,39	566,86	587,04	607,95	629,63	653,02	676,34	700,51	725,56	751,54
Тариф на сбыт	руб./ Гкал			63,27	65,81	68,44	71,18	74,02	76,98	80,06	83,27	86,60	90,06	93,66	97,41	101,31
Всего	руб./ Гкал			1 789,82	1 920,61	1 983,86	2 054,02	2 121,77	2 191,83	2 264,28	2 339,19	2 422,15	2 502,41	2 585,40	2 671,23	2 760,00
ЗОНА ЕТО № 004 (ООО «Тепловик») котельная 7 жилого участка																

Тариф на генерацию	руб./ Гкал	1 784,55	1 748,00	1 972,03	2 017,38	2 064,09	2 121,67	2 171,47	2 222,76	2 275,60	2 330,02	2 396,99	2 455,02	2 514,79	2 576,36	2 639,78
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на сбыт	руб./ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	руб./ Гкал	1 784,55	1 748,00	1 972,03	2 017,38	2 064,09	2 121,67	2 171,47	2 222,76	2 275,60	2 330,02	2 396,99	2 455,02	2 514,79	2 576,36	2 639,78
ЗОНА ЕТО № 004 (ООО «Тепловик») котельная СОШ № 18 (19)																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал	3 071,54	2 545,96	3 310,83	3 379,00	3 449,24	3 537,16	3 612,20	3 689,53	3 769,21	3 851,31	3 954,08	4 041,80	4 132,19	4 225,34	4 321,32
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на сбыт	руб./ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	руб./ Гкал	3 071,54	2 545,96	3 310,83	3 379,00	3 449,24	3 537,16	3 612,20	3 689,53	3 769,21	3 851,31	3 954,08	4 041,80	4 132,19	4 225,34	4 321,32
ЗОНА ЕТО № 005 (ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»)																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал		3 847,31	4 160,85	4 284,56	4 412,05	4 568,90	4 705,09	4 845,46	4 990,14	5 139,25	5 322,69	5 481,99	5 646,18	5 815,42	5 989,85
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на сбыт	руб./ Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	руб./ Гкал		3 847,31	4 160,85	4 284,56	4 412,05	4 568,90	4 705,09	4 845,46	4 990,14	5 139,25	5 322,69	5 481,99	5 646,18	5 815,42	5 989,85
Зона ЕТО № 006 ООО «УралТехСервис»																
Тариф на генерацию	руб./ Гкал		1 876,64	1 934,64	1 994,45	2 056,13	2 119,74	2 185,33	2 252,98	2 322,74	2 394,69	2 468,89	2 545,42	2 624,34	2 705,74	2 789,69
Тариф на услугу по передаче	руб./ Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на сбыт	руб./ Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	руб./ Гкал		1 876,64	1 934,64	1 994,45	2 056,13	2 119,74	2 185,33	2 252,98	2 322,74	2 394,69	2 468,89	2 545,42	2 624,34	2 705,74	2 789,69

ПРИЛОЖЕНИЕ 7
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

2.Тарифно-балансовая модель котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗОНА ЕТО № 003 (ООО «Теплоэнергетик»)																
Котельная № 1 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22
Собственные нужды	Гкал /ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
ГВС	Гкал /ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,87

Доля резерва (от установленной мощности)		21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	77,14	78,29	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18	68,18
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,45	0,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	76,69	77,81	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	76,69	77,81	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	11,778	12,146	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	153,60	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная № 2 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Собственные нужды	Гкал /ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку "Собственные нужды"														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45	51,45
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27
ГВС	Гкал /ч	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88
Доля резерва (от установленной мощности)		26,20 %	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	196,18	224,13	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23	164,23
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	1,05	1,12	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	195,13	223,01	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	195,13	223,01	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	30,692	34,780	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445

Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	157,30	155,95	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная № 3 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42	79,42
Собственные нужды	Гкал /ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку "Собственные нужды"														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
ГВС	Гкал /ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29	51,29

Доля резерва (от установленной мощности)		66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%	66,40%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	86,00	88,53	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,76	0,81	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	85,24	87,72	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	85,24	87,72	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29	68,29
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	14,199	13,513	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520	10,520
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	166,60	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная № 4 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97
Собственные нужды	Гкал /ч	3,02	3,02	3,02	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,04
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,94
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38
ГВС	Гкал /ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	78,88	78,88	78,88	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,82	78,65
Доля резерва (от установленной мощности)		73,10%	73,10%	73,10%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	73,00%	72,90%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	100,38	105,56	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28	82,28
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,84	0,89	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	99,54	104,67	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	99,54	104,67	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45	81,45
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	15,846	16,312	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692

Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	159,20	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная № 5 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Собственные нужды	Гкал /ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку "Собственные нужды"														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83
ГВС	Гкал /ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39

Доля резерва (от установленной мощности)		31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%	31,20%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	165,42	164,97	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20	142,20
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,89	0,94	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	164,53	164,03	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	164,53	164,03	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31	141,31
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	26,139	25,563	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	158,90	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная № 6 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Собственные нужды	Гкал /ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
ГВС	Гкал /ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Доля резерва (от установленной мощности)		14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	34,32	35,49	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93	28,93
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,26	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	34,06	35,22	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	34,06	35,22	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	5,579	5,583	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545

Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	163,8	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная п. Центральный ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
Собственные нужды	Гкал /ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ГВС	Гкал /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36

Доля резерва (от установленной мощности)		72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%	72,80%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	7,09	7,40	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	7,05	7,35	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	7,05	7,35	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	1,215	1,226	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	172,5	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная п. Дегтярка ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Собственные нужды	Гкал /ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
ГВС	Гкал /ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва (от установленной мощности)		8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	6,35	7,74	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	6,30	7,69	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	6,30	7,69	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44

Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	1,026	1,320	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	162,9	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Котельная п. Веселовка ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	Гкал /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

ГВС	Гкал /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Доля резерва (от установленной мощности)		57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%	57,20%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,65	1,72	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,60	1,67	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,60	1,67	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	0,383	0,386	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	239,20	230,54	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															

Котельная № 8 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Собственные нужды	Гкал /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ГВС	Гкал /ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Доля резерва (от установленной мощности)		61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%	61,90%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	3,75	3,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,35	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	3,40	3,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал															
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,40	3,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	0,518	0,589	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	152,60	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
ООО «Теплоэнергетик» (муниципальные котельные)																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22	441,22
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36	399,36
Собственные нужды	Гкал /ч	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч															
ГВС	Гкал /ч															
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Доля резерва (от установленной мощности)		46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%	46,80%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	678,28	717,17	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93	569,93
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	4,74	4,71	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	673,54	712,46	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	673,54	712,46	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	107,375	111,418	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292	101,292
Средневзвешенный НУР	кгу.т /Гкал	158,54	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															

Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Затраты на выработку тепловой энергии																
Операционные расходы	тыс. руб.	119 868	122 229	125 484	128 826	132 256	137 546	141 209	144 970	148 830	152 794	158 905	163 137	167 481	171 941	176 520
Сырье, основные материалы	тыс. руб.															
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	5 453	6 920	7 197	7 485	7 784	8 095	8 419	8 756	9 106	9 470	9 849	10 243	10 653	11 079	11 522
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.															
материалы на ремонт	тыс. руб.															
вода на технологические цели	тыс. руб.	5 453	6 920	7 197	7 485	7 784	8 095	8 419	8 756	9 106	9 470	9 849	10 243	10 653	11 079	11 522
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.															
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.															
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. тут															
услуги транспорта	тыс. руб.															
услуги водоснабжения	тыс. руб.															
услуги по пусконаладке	тыс. руб.															
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.															
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	449 628	471 886	385 783	397 356	409 277	421 555	434 202	447 228	460 645	474 464	488 698	503 359	518 460	534 013	550 034
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	141 670	164 134	170 699	177 527	184 628	192 014	199 694	207 682	215 989	224 629	233 614	242 958	252 677	262 784	273 295

покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	141 670	164 134	170 699	177 527	184 628	192 014	199 694	207 682	215 989	224 629	233 614	242 958	252 677	262 784	273 295
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.															
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.															
Затраты на оплату труда	тыс. руб.															
Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	31 587	31 206	33 454	34 248	35 064	36 322	37 192	38 086	39 004	39 947	41 400	42 406	43 438	44 499	45 587
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 497	29 059	29 833	30 627	31 443	32 701	33 571	34 465	35 383	36 326	37 779	38 785	39 817	40 878	41 966
Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 539	1 937	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.															
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.															
средства на страхование	тыс. руб.															
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.															
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.															
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.															
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.															

налог на землю	тыс. руб.															
налог на имущество	тыс. руб.															
транспортный налог	тыс. руб.															
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	551	211	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733	1 733
арендная плата	тыс. руб.															
Итого расходов	тыс. руб.	748 206	796 375	722 617	745 442	769 009	795 532	820 717	846 722	873 575	901 303	932 466	962 103	992 709	1 024 316	1 056 959
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.															
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	14 929	16 224	14 721	15 186	15 666	16 207	16 720	17 250	17 797	18 362	18 996	19 600	20 224	20 868	21 533
капитальные вложения	тыс. руб.															
дивиденды по акциям	тыс. руб.															
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.															
% за пользование кредитом	тыс. руб.															
услуги банка	тыс. руб.															
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.															
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.															
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.															

Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.															
на прибыль	тыс. руб.															
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.															
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.															
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.		-15 840													
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	763 134	796 759	737 338	760 628	784 676	811 739	837 437	863 972	891 371	919 665	951 462	981 703	1 012 933	1 045 184	1 078 491
Тариф на производство тепловой энергии	руб./ Гкал	1 133,03	1 118,32	1 303,88	1 345,07	1 387,59	1 435,45	1 480,89	1 527,81	1 576,27	1 626,30	1 682,53	1 736,01	1 791,23	1 848,26	1 907,16
Котельная № 9 ООО «Теплоэнергетик»																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал /ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Ввод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Располагаемая мощность оборудования	Гкал /ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Собственные нужды	Гкал /ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Потери мощности в тепловой сети	Гкал /ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Хозяйственные нужды	Гкал /ч	см. строку «Собственные нужды»														

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал /ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Отопление	Гкал /ч															
Вентиляция	Гкал /ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
ГВС	Гкал /ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал /ч	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03	-1,03
Доля резерва (от установленной мощности)		-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%	-96,30%
Резерв с N-1	Гкал /ч															
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4,16	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	4,12	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
То же в %	%															
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,89	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	0,916	0,728	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	222,14	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%															

Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал															
Средневзвешенный КИТТ выработки	%															
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%															
Затраты на выработку тепловой энергии																
Операционные расходы	тыс. руб.	3 227	5 122	5 311	5 468	5 630	5 797	5 968	6 207	6 391	6 580	6 775	6 975	7 254	7 469	7 690
Сырье, основные материалы	тыс. руб.															
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	389	438	455	473	492	512	532	554	576	599	623	648	674	700	728
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.															
материалы на ремонт	тыс. руб.															
вода на технологические цели	тыс. руб.	389	438	455	473	492	512	532	554	576	599	623	648	674	700	728
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.															
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.															
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. тут															
услуги транспорта	тыс. руб.															
услуги водоснабжения	тыс. руб.															
услуги по пусконаладке	тыс. руб.															

расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.															
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3 833	3 217	3 313	3 412	3 515	3 620	3 729	3 841	3 956	4 075	4 197	4 323	4 452	4 586	4 724
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	1 259	1 446	1 497	1 557	1 619	1 684	1 751	1 821	1 894	1 970	2 049	2 131	2 216	2 305	2 397
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	1 259	1 446	1 497	1 557	1 619	1 684	1 751	1 821	1 894	1 970	2 049	2 131	2 216	2 305	2 397
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.															
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.															
Затраты на оплату труда	тыс. руб.															
Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5 037	1 180	1 209	1 233	1 258	1 283	1 310	1 346	1 374	1 403	1 433	1 464	1 508	1 540	1 574
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	759	785	814	838	863	888	915	951	979	1 008	1 038	1 069	1 112	1 145	1 179
Амортизация основных средств	тыс. руб.	36	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.															
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.															
средства на страхование	тыс. руб.															
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.															
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.															
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.															

непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.															
налог на землю	тыс. руб.															
налог на имущество	тыс. руб.															
транспортный налог	тыс. руб.															
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 242	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	358	357	357
арендная плата	тыс. руб.															
Итого расходов	тыс. руб.	13 745	11 403	11 785	12 144	12 514	12 896	13 290	13 769	14 191	14 627	15 076	15 540	16 104	16 600	17 112
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.															
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	-9 340														
капитальные вложения	тыс. руб.															
дивиденды по акциям	тыс. руб.															
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.															
% за пользование кредитом	тыс. руб.															
услуги банка	тыс. руб.															
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.															
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.															

прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.															
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.															
на прибыль	тыс. руб.															
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.															
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.															
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.															
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 405	11 403	11 785	12 144	12 514	12 896	13 290	13 769	14 191	14 627	15 076	15 540	16 104	16 600	17 112
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	1 131,39	2 923,20	3 022,88	3 114,91	3 209,88	3 307,88	3 409,03	3 531,77	3 640,04	3 751,78	3 867,11	3 986,13	4 130,69	4 257,86	4 389,38

ПРИЛОЖЕНИЕ 8
Утверждено
постановлением Администрации
Златоустовского городского округа
от 30.11.2020 г. № 503-П/АДМ

3. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона ЕТО № 002 (МУП «Коммунальные сети» ЗГО)																
МУП «Коммунальные сети» ЗГО																
Передача тепловой энергии																
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	857	768	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал			1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	719	631	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	137	137	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Тоже в %	%	16	18	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	59	67	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.															
Операционные расходы	тыс. руб.	71 932	73 349	49 745	51 237	52 774	54 358	55 988	57 668	59 398	61 180	63 015	64 906	66 853	68 859	70 924
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	207	211	217	223	230	237	244	251	258	266	274	282	290	299	308
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.															
Расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб.															
Потери холодной воды на нужды ГВС	тыс. руб.															
Услуги производственного характера	тыс. руб.	65 790	67 086	40 176	41 385	42 631	43 914	45 235	46 597	47 999	49 444	50 932	52 464	54 043	55 670	57 345
В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.	21 855	22 286	10 337	10 648	10 967	11 296	11 635	11 984	12 343	12 714	13 095	13 488	13 893	14 309	14 739
Услуги водоснабжения	тыс. руб.															
Покупная энергия	тыс. руб.															
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.															

электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	39 169	45 001	33 140	34 465	35 844	37 278	38 769	40 319	41 932	43 610	45 354	47 168	49 055	51 017	53 058
Тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.															
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.															
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	940 224	808 651	221 772	230 642	239 868	249 463	259 441	269 819	280 612	291 836	303 510	315 650	328 276	341 407	355 063
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	333	346	234	244	253	264	274	285	296	308	321	333	347	361	375
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 935	6 052	9 352	9 629	9 914	10 207	10 509	10 820	11 141	11 470	11 810	12 159	12 519	12 890	13 272
Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	48 489	33 590	68 331	70 354	72 436	74 580	76 788	79 061	81 401	83 810	86 291	88 845	91 475	94 183	96 971
Страховые взносы	тыс. руб.	1 792	1 828	2 824	2 908	2 994	3 083	3 174	3 268	3 364	3 464	3 567	3 672	3 781	3 893	4 008
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	797	1 090	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.															
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	45 900	30 673	64 590	66 529	68 526	70 581	72 697	74 876	77 120	79 430	81 808	84 257	86 778	89 374	92 046
аренда	тыс. руб.															
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.															
Прибыль, всего	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.															
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.															
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.															
налоги	тыс. руб.															
На прочие цели	тыс. руб.															
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.		17 655													
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 100 148	978 593	373 221	386 942	401 176	415 942	431 260	447 152	463 639	480 744	498 491	516 903	536 006	555 826	576 391
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.															
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.															
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.															

НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.															
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	1 529,47	1 551,38	2 195,56	2 276,27	2 360,01	2 446,87	2 536,98	2 630,47	2 727,46	2 828,09	2 932,48	3 040,80	3 153,17	3 269,77	3 390,75
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал															
Зона ЕТО № 003 (ООО «Теплоэнергетик»)																
ООО «Теплоэнергетик»																
Передача тепловой энергии																
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал			565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал															
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал			470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал			95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Тоже в %	%			17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%															
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.															
Операционные расходы	тыс. руб.			50 996	53 036	55 157	57 364	59 658	62 045	64 526	67 107	69 792	72 583	75 487	78 506	81 646
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.															
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.															
Расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб.															
Потери холодной воды на нужды ГВС	тыс. руб.															
Услуги производственного характера	тыс. руб.			14 337	14 911	15 507	16 127	16 773	17 443	18 141	18 867	19 621	20 406	21 223	22 072	22 954
В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.			14 337	14 911	15 507	16 127	16 773	17 443	18 141	18 867	19 621	20 406	21 223	22 072	22 954
Услуги водоснабжения	тыс. руб.															
Покупная энергия	тыс. руб.															
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.															
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.			11 530	11 992	12 471	12 970	13 489	14 029	14 590	15 173	15 780	16 411	17 068	17 751	18 461
Тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.															

Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.															
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.			124 192	128 115	132 165	136 724	141 052	145 521	150 136	154 902	160 257	165 351	170 611	176 043	181 653
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.			4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7	7
Затраты на оплату труда	тыс. руб.															
Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.			38 238	70 711	73 537	76 477	79 535	82 714	86 021	89 460	93 037	96 757	100 625	104 649	108 833
Страховые взносы	тыс. руб.			7 705	8 013	8 333	8 667	9 013	9 374	9 749	10 139	10 544	10 966	11 405	11 861	12 335
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.			43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.															
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.			30 491	31 710	32 979	34 298	35 670	37 096	38 580	40 124	41 729	43 398	45 134	46 939	48 816
аренда	тыс. руб.			731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.															
Прибыль, всего	тыс. руб.			3 551	6 787	7 059	7 341	7 634	7 940	8 257	8 587	8 931	9 288	9 659	10 046	10 447
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.															
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.															
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.															
налоги	тыс. руб.															
На прочие цели	тыс. руб.			3 551	6 787	7 059	7 341	7 634	7 940	8 257	8 587	8 931	9 288	9 659	10 046	10 447
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.															
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.			228 511	270 645	280 395	290 881	301 373	312 253	323 536	335 236	347 803	360 397	373 457	387 001	401 047
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.															
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.															
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.															
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.															

Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал			485,94	575,54	596,27	618,57	640,88	664,02	688,01	712,89	739,62	766,40	794,17	822,97	852,84
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал															