

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-100/9(441)

«Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период 2020-2024 годы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы**

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

№/пп	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3	4	5	6	7	8
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:	1,323	1,501	1,349	1,349	1,620	7,141
I	Собственные средства всего, в том числе:	1,323	1,501	1,349	1,349	1,620	7,141
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	0,952	1,186	1,132	1,079	1,315	5,665
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,371	0,315	0,217	0,270	0,305	1,477
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,371	0,315	0,217	0,270	0,305	1,477
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,371	0,315	0,217	0,270	0,305	1,477
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	-	-	-	-	-	-
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	-	-	-	-	-	-
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	-	-	-	-	-	-
3.1.3	кредитов	-	-	-	-	-	-
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	-	-	-	-	-
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	-	-	-	-	-	-
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	-	-	-	-	-	-
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	-	-	-	-	-	-