



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.11.2024

№ 43

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
И.М.Саубанова	Представитель антимонопольного органа
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Попова Т.Н.	Представитель АО «Оборонэнерго» (доверенность № 129 от 11.12.2023)
Сергеева М.В.	Представитель АО «Томскэнергосбыт» (доверенность № 267 от 02.06.2022)
Алибекова С.В.	Представитель АО «Томскэнергосбыт» (доверенность № 194 от 29.07.2024)
Лоскутова Т.В.	Представитель ПАО «Россети Томск» (доверенность № 70АА1736988 от 29.07.2022)
Зайцева О.П.	Представитель ПАО «Россети Томск» (доверенность № 70АА1763264 от 15.09.2022)
Максимова О.М.	Представитель ООО «Электросети» (доверенность Б/Н от 11.04.2023)
Шульгин Г.В.	Представитель ООО «Горсети» (доверенность № 501 от 22.11.2024)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 18):

1. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области на 2025 год
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020 - 2024 годы»
3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023-2027 годы»
4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020-2024 годы»
5. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025-2029 годы
6. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы»
7. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы
8. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы»
9. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы»
10. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы»
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
12. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»
13. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы»
14. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год (ООО «Энергонефть Томск»)

15. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год
16. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2025 год
17. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год
18. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергобытовая компания» на 2025 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области на 2025 год

Тоцкая К.П.

Предлагается установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области в размерах, указанных в приложении 1 к протоколу

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области согласно приложению 1 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020 - 2024 годы»

Тоцкая К.П.

Вопрос был включен в повестку ошибочно и на заседании правления не рассматривался.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023-2027 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977), на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск.

Все замечания организацией доработаны и устранены, финансовая потребность на реализацию программных мероприятий скорректированы. Результат корректировки инвестиционной программы

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации				всего за период 2024*2027	Принято ДТР ТО				всего за период 2024*2027
	2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027	
1. Тарифные в т.ч.	52,503	52,214	52,575	52,312	209,605	52,503	52,214	52,575	52,311	209,603
Амортизация	225,532	228,154	228,154	228,154	109,994	25,532	30,752	28,154	28,154	112,592
Прибыль	226,972	224,061	224,421	224,157	99,611	26,971	21,462	24,421	24,157	97,011

Результат контроля в части использования тарифных источников за 2023 год 48,595 млн.руб. 92,77%.

Информация о доработанном варианте инвестиционной программы раскрыта на сайте организации и Департамента.

Предлагается внести изменения в инвестиционную программу в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы, в соответствии с приложением 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы» изменения согласно приложению 2 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020-2024 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020 - 2024 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск.

Все замечания организацией доработаны и устранены, финансовая потребность на реализацию программных мероприятий скорректированы. Результат корректировки инвестиционной программы в части 2024 года:

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации	Принято ДТР ТО	Отклонение	Результат контроля за в части использования тарифных источников за 2023 год
Тарифные в т.ч.	1,620	1,620	0,00	1,272 94,3%
Амортизация	0,305	0,305	0,00	
Прибыль	1,315	1,315	0,00	
Иные средства	0,00	0,00	0,00	

Информация о доработанном проекте инвестиционной программы повторно раскрыта на сайте организации и Департамента.

Предлагается внести изменения в инвестиционную программу в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020 - 2024 годы, в соответствии с приложением 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020 - 2024 годы» изменения согласно приложению 3 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025-2029 годы

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025 - 2029 годы.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск.

Результаты утверждения инвестиционной программы на период 2025 -2029 годы
(млн.руб.).

Источники реализации ИП	Предложения Организации					всего	Принято ДТР ТО					всего
	2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029	
Тарифные в т.ч.	1,663	1,688	1,727	1,750	1,792	8,621	1,663	1,688	1,731	1,736	1,792	8,611
Амортизация	0,363	0,338	0,327	0,300	0,292	1,621	0,359	0,338	0,331	0,286	0,292	1,606
Прибыль	1,300	1,350	1,400	1,450	1,500	8,621	1,304	1,350	1,400	1,450	1,500	7,005

Предлагается утвердить приведенный в приложении 4 к протоколу проект инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025 - 2029 годы.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025 - 2029 годы согласно приложению 4 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

- О.Н.Касьянова ЗА
- С.В.Травкова ЗА
- Г.К.Кулешов ЗА
- С.К.Плотников ЗА
- К.П.Тоцкая ЗА
- Е.А.Воронина ЗА
- О.И.Критина ЗА
- М.Г.Нечай НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке

инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск. Все замечания организацией были отработаны, скорректирована финансовая потребность на реализацию программных мероприятий, устранены замечания ПАО «Россети».

Результат корректировки инвестиционной программы в части 2024 года:

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации	Принято ДТР ТО	Отклонение	Результат контроля за в части использования тарифных источников за 2023 год
Тарифные в т.ч.	172,379	172,379	0,00	218,616 130,29%*
Амортизация	162,472	162,472	0,00	
Прибыль	9,907	9,907	0,00	
Иные средства	0,00	0,00	0,00	

*За счет исполнения мероприятий за прошлый отчетный период.

Информация о доработанном проекте инвестиционной программы повторно раскрыта на сайте организации и Департамента.

Предлагается проект о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы, утвержденной приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344, к утверждению в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы» изменения согласно приложению 5 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск. Все замечания организацией были отработаны, скорректирована финансовая потребность на реализацию программных мероприятий, устранены замечания ПАО «Россети».

Результаты утверждения инвестиционной программы на период 2025 -2029 годы.

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации					всего	Принято ДТР ТО					всего
	2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029	
Тарифные в т.ч.	351,66	351,67	351,57	351,45	351,45	1758	278,995	330,261	320,621	312,322	301,969	1544,167
Амортизация	204,12	1187,96	174,89	163,25	149,99	880,21	196,328	181,592	170,343	159,092	146,412	853,768
Прибыль	147,54	163,71	176,68	188,20	201,66	877,79	82,666	148,669	150,277	153,230	155,557	690,400

Предлагается проект инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы к утверждению в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы согласно приложению 6 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск. Все замечания организацией были отработаны, скорректирована финансовая потребность на реализацию программных мероприятий, устранены замечания ПАО «Россети».

Результаты утверждения инвестиционной программы на период 2025 -2029 годы (млн.руб).

Источники реализации ИП	Предложения Организации					всего	Принято ДТР ТО					всего
	2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029	
Тарифные в т.ч.	80,15	59,41	42,79	37,55	37,72	257,72	41,28	30,78	31,33	29,68	31,43	164,50
Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,87	5,87	5,97	5,66	5,99	31,37
Прибыль	80,15	59,41	42,79	37,55	37,72	257,62	33,41	24,91	25,35	24,02	25,44	133,13

Предлагается проект инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы к утверждению в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы согласно приложению 7 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критина ЗА

М.Г.Нечай НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 в части 2024-2027.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск. Все замечания организацией были отработаны, скорректирована финансовая потребность на реализацию программных мероприятий, устранены замечания ПАО «Россети».

Результат корректировки инвестиционной программы в части 2024 -2027 годов:

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации				всего за период 2024*2027	Принято ДТР ТО				всего за период 2024*2027
	2024	2025	2026	2027		2024	2025	2026	2027	
1. Тарифные в т.ч.	91,82	958,01	239,75	175,47	1465,04	87,753	135,319	141,1139	146,785	510,996
Амортизация	31,69	134,17	185,19	167,73	518,78	27,622	35,319	36,839	38,313	138,093
Прибыль	60,13	823,84	54,55	7,74	946,26	60,131	100,00	104,30	108,472	372,903

Результат контроля за в части использования тарифных источников за 2023 год 91,605 млн.руб. 99,90%.

Предлагается проект о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере электроэнергетики акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 в части 2024-2027, к утверждению в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы» изменения согласно приложению 8 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы»

Тоцкая К.П.

В соответствии с Порядком утверждения и внесения корректировки в инвестиционную программу исполнительным органом субъекта Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, на рассмотрение Правления представляется проект корректировки инвестиционной программы в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы, утвержденная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2019 № 6-642.

В соответствии с требованиями стандартов раскрытия информации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, Проект инвестиционной программы был направлен организацией в Департамент тарифного регулирования Томской области в установленные сроки (до 1 апреля) и опубликован на официальном сайте Департамента тарифного регулирования Томской области. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 проект инвестиционной программы рассмотрен с участием Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области и Департамента ЖКХ и ГЖН Томской области, подготовлено и направлено в адрес организации сводное заключение о доработке инвестиционной программы. После доработки инвестиционной программы было проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

После доработки инвестиционной программы проведено согласительное совещание в режиме ВКС с участием представителей МОС и департамента ЖКХ и ГЖН.

Дополнительно в адрес организации были направлены замечания системообразующей территориальной сетевой организации - ПАО «Россети» Томск. Все замечания организацией

были отработаны, скорректирована финансовая потребность на реализацию программных мероприятий, устранены замечания ПАО «Россети».

Результат корректировки инвестиционной программы в части 2024 года:

(млн.руб.)

Источники реализации ИП	Предложения Организации					всего	Принято ДТР ТО					всего
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	
ИТОГО собственные средства	66,061	81,295	49,678	44,151	32,959	274,144	66,061	81,295	49,678	44,152	32,959	233,096
1. Тарифные в т.ч.	66,061	81,295	49,678	44,151	32,959	258,698	55,580	50,728	49,678	44,152	32,959	217,171
Амортизация	35,672	54,650	33,095	27,294	18,796	169,507	24,712	35,214	33,094	27,295	18,796	139,111
Прибыль	20,819	20,769	16,583	16,857	14,163	89,191	20,819	9,638	16,583	16,857	14,163	78,060
2.Иные источники	9,570	5,876	0,00	0,00	0,00	15,446	10,049	5,876	0,00	0,00	0,00	15,925
3. Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,048	10,481	30,567	0,00	0,00	0,00	41,048

Результат контроля за в части использования тарифных источников за 2023 год 30,926 млн.руб. 71,64%.

Информация о доработанном проекте инвестиционной программы повторно раскрыта на сайте организации и Департамента.

Предлагается проект о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере электроэнергетики общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы, утвержденной приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2019 № 6-642, к утверждению в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы» изменения согласно приложению 9 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай НЕ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Тоцкая К.П.

10.1. ООО «Горсети»

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 27.04.2024 (вх. № 6-193 от 27.04.2024) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год для ООО «Горсети» (распоряжение от 08.05.2024 № 6-193/3).

Период 2025 – 2029 годов является для ООО «Горсети» четвертым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые к утверждению долгосрочные параметры регулирования на период 2025 – 2029 гг. с учетом дополнительных материалов, представленных организацией письмом от 31.10.2024 № 4703, представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень напряжения	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	тыс. руб.	%	%	%		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
базовый период, 2025 год	1 496 740,89	1,00	0,75	7,04	ВН	2,29602	0,73981	1,000
					СН1	2,29602	0,73981	
					СН2	2,29602	0,73981	
					НН	0,00000	0,00000	
2026 год	X	1,00	0,75	7,04	ВН	2,26158	0,72872	1,000
					СН1	2,26158	0,72872	
					СН2	2,26158	0,72872	
					НН	0,33906	0,22010	
2027 год	X	1,00	0,75	7,04	ВН	2,22766	2,19425	1,000
					СН1	2,22766	2,19425	
					СН2	2,22766	2,19425	
					НН	0,33397	0,32896	
2028 год	X	1,00	0,75	7,04	ВН	2,19425	0,70702	1,000
					СН1	2,19425	0,70702	
					СН2	2,19425	0,70702	
					НН	0,32896	0,21355	
2029 год	X	1,00	0,75	7,04	ВН	2,16134	0,69641	1,000
					СН1	2,16134	0,69641	
					СН2	2,16134	0,69641	
					НН	0,32403	0,21035	

На 2025 год ООО «Горсети» предлагается НВВ в сумме 2 442 370,78 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 496 740,89 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 888 627,57 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 57 002,32 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 143 845,86 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Горсети» на период 2025 – 2029 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2023 году.

На 2025 год сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) определена Департаментом в сумме 881 420,03 тыс. руб.

При определении базового уровня сетевых организаций Томской области экспертом учтены требования постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

На 2025 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 535 486,81 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Горсети» в 2023 году сумма излишне полученных доходов, подлежащая исключению из НВВ ООО «Горсети» без учета Прогноза МЭР составляет 54 220,31 тыс. руб.

Кроме того, подлежит включению в НВВ сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2022 год без учета Прогноза МЭР в сумме 30 037,69 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании на 2024 год.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2022 – 2023 годы без учета Прогноза МЭР составляет 84 257,99 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение учесть сумму, подлежащую включению в НВВ 2025 года по результатам деятельности ООО «Горсети» за 2022-2023 гг., составила 98 301,99 тыс. руб.

Сумма, к включению в НВВ на 2025 год составляет 82 812,99 тыс. руб., сумма к включению в НВВ на последующие периоды регулирования по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2023 г., составила 13 555,08 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Горсети»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изыто/включено из/в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2022 год	30 037,69	30 037,69	0,00	36 347,27
2023 год	54 220,31	40 665,23	13 555,08	46 465,72
Итого	84 257,99	70 702,92	13 555,08	82 812,99

Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% от необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 100 013,24 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2025 год составляет 1 599 733,07 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 881 420,03 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 535 486,81 тыс. руб.;

включение недополученных доходов за 2022 – 2023 годы – 82 812,99 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 100 013,24 тыс. руб.

При определении базового уровня сетевых организаций Томской области экспертом учтены требования постановления правительства 24.11.2024 г №1582.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 7,04%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Горсети» на период 2025 – 2029 гг.:

Год	НВВ ООО «Горсети» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2025	1 599 733,07
2026	1 598 883,41
2027	1 604 166,92
2028	1 632 103,33
2029	1 658 980,06

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

10.2. ООО «Энергонефть Томск»

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 27.04.2024 № 01-16-8/1304 (вх. № 6-472 от 27.04.2024) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год для ООО «Энергонефть Томск» (распоряжение от 17.05.2024 № 6-472/3).

Период 2025 – 2029 годов является для ООО «Энергонефть Томск» четвертым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые к утверждению долгосрочные параметры регулирования на период 2025 – 2029 гг. с учетом дополнительных материалов, представленных организацией письмом от 14.10.2024 № 01-16-8/3244, представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень напряженности	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	тыс. руб.	%	%	%		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществленного технологического присоединения (Птгр)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
базовый период, 2025 год	1 249 083,07	1,00	0,75	7,34	ВН	4,43788	0,99283	1,000
					СН1	4,43788	0,99283	
					СН2	0,08075	0,05574	
					НН	5,76300	0,77325	
2026 год	X	1,00	0,75	7,34	ВН	4,37131	0,97794	1,000
					СН1	4,37131	0,97794	
					СН2	0,07954	0,05490	
					НН	5,67656	0,76165	
2027 год	X	1,00	0,75	7,34	ВН	4,30574	0,96327	1,000
					СН1	4,30574	0,96327	
					СН2	0,07835	0,05408	
					НН	5,59141	0,75023	
2028 год	X	1,00	0,75	7,34	ВН	4,24115	0,94882	1,000
					СН1	4,24115	0,94882	
					СН2	0,07717	0,05327	
					НН	5,50754	0,73898	
2029 год	X	1,00	0,75	7,34	ВН	4,17753	0,93459	1,000
					СН1	4,17753	0,93459	
					СН2	0,07601	0,05247	
					НН	5,42493	0,72790	

На 2025 год ООО «Энергонефть Томск» предлагается НВВ в сумме 1 681 007,67 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 249 083,07 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 363 870,34 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/ полученного избытка (-32 231,36) тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 100 285,62 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Энергонефть Томск» на период 2025 – 2029 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2023 году.

На 2025 год сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) определена Департаментом составляет 1 023 758,30 тыс. руб.

При определении базового уровня сетевых организаций Томской области экспертом учтены требования постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

На 2025 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 288 415,78 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов

экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2023 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета Прогноза МЭР составляет 55 399,40 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2023 год в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 63 301,57 тыс. руб.

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Энергонефть Томск»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2023 год	- 55 399,40	-55 399,40	0,00	-63 301,57

Определение расчетной предпринимательской прибыли. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5% от необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена только на монопотребителя в размере 76 132,54 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2025 год составляет 1 325 019,41 тыс. руб., в том числе:

Показатели	Ед. изм.	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь) на 2025 год	В том числе	
			Прочие потребители	Монопотребитель
1	2	3	4	5
подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 023 758,30	86 954,02	936 804,28
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	288 415,78	34 595,24	253 820,54
Излишне полученные доходы за 2023 г	тыс. руб.	-63 301,57	-5 376,59	-57 924,98
предпринимательская прибыль	тыс. руб.	76 146,91	0,00	76 132,54
НВВ	тыс. руб.	1 325 019,41	116 172,68	1 208 846,74

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 7,33%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Энергонефть Томск» на период 2025 – 2029 гг.:

Год	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2025	1 325 019,41	
2026	1 420 746,97	
2027	1 461 735,99	
2028	1 501 639,93	
2029	1 546 353,05	

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

10.3. АО «Оборонэнерго»

АО «Оборонэнерго» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 24.04.2024 № ЗБК/030/1524 (вх. № 6-95 от 26.04.2024) на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год для АО «Оборонэнерго» (распоряжение от 17.05.2024 № 6-95/3).

Период 2025 – 2029 годов является для АО «Оборонэнерго» четвертым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые к утверждению долгосрочные параметры регулирования на период 2025 – 2029 гг. с учетом дополнительных материалов, представленных организацией письмом от 03.10.2024 № ЗБК/030/3573, представлены в таблице:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7		8		9
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2025	24 681,35	1,00	0,75	14,12	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,00
						СН1	0,00000	СН1	0,00000	
						СН2	2,33098	СН2	0,78503	
						НН	2,33098	НН	0,78503	
	2026	Х	1,00	0,75	Х	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,00
						СН1	0,00000	СН1	0,00000	
						СН2	2,29602	СН2	0,77325	
						НН	2,29602	НН	0,77325	
	2027	Х	1,00	0,75	Х	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,00
						СН1	0,00000	СН1	0,00000	
						СН2	2,26158	СН2	0,76166	
						НН	2,26158	НН	0,76166	

	2028	X	1,00	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,00
						СН1	0,00000	СН1	0,00000	
						СН2	2,22765	СН2	0,75023	
						НН	2,22765	НН	0,75023	
	2029	X	1,00	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1,00
						СН1	0,00000	СН1	0,00000	
						СН2	2,19424	СН2	0,73898	
						НН	2,19424	НН	0,73898	

На 2025 год АО «Оборонэнерго» предлагается НВВ в сумме 32 755,96 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 24 681,35 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 674,37 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2 400,23 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на период 2025 – 2029 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» в 2023 году.

На 2025 год сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) определена Департаментом составляет 8 196,13 тыс. руб.

При определении базового уровня сетевых организаций Томской области экспертом учтены требования постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

На 2025 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 855,94 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» в 2023 году сумма недополученных доходов, подлежащая включению в НВВ АО «Оборонэнерго» без учета Прогноза МЭР составляет 425,61 тыс. руб.

Кроме того, подлежит исключению из НВВ сумма корректировки по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2022 год без учета Прогноза МЭР в сумме 13,44 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании на 2024 год.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2022 – 2023 годы без учета Прогноза МЭР составляет 412,17 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2022-2023 годы в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 470,06 тыс. руб.

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности АО «Оборонэнерго»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)

1	2	3	4=2-3	5
2022 год	-13,44	-13,44	0,00	-16,26
2023 год	425,61	425,61	0,00	486,32
Итого	412,17	412,17	0,00	470,06

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2025 год составляет 12 522,13 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 8 196,13 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 855,94 тыс. руб.;
- включение недополученных доходов за 2022 – 2023 годы – 470,06 тыс. руб.

Письмом от 28.11.2024 № ЗБК/030/4441 АО «Оборонэнерго» выразило особое мнение по расчету размера НВВ в части определения неподконтрольных расходов на 2025 год по следующим позициям:

1) Определение подконтрольных расходов на первый базовый период 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы:

Организация считает, что Департамент для ознакомления проекта сметы (НВВ на содержание) на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, не содержит информацию по операционным расходам, определенных Департаментом по филиалу «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в экономически обоснованном размере на основании представленного организацией пакета обосновывающих документов, в рамках тарифного заявления, представленного в Департамент письмом от 24.04.2024 №ЗБК/030/1524.

Позиция Департамента:

Тарифное законодательство не содержит требования о расшифровке экономической обоснованности плановой величины подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

2) В расчете корректировки необходимой валовой выручки по неподконтрольным расходам за 2023 год не принимает фактически понесенные расходы в 2023 году по статье «Сертификация электрической энергии в сумме 182,42 тыс. руб.

Позиция Департамента:

Расходы на услуги по сертификации электрической энергии по Томскому региону были рассмотрены Департаментом при определении базового уровня подконтрольных расходов 2020 года. В связи с этим на 2023 год затраты на услуги по сертификации электрической энергии по Томскому региону в составе неподконтрольных расходов не учтены.

3) В расчете корректировки необходимой валовой выручки по неподконтрольным расходам по статье «Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 № 35-ФЗ», Департамент принимает данные затраты меньше, чем сложилось у организации. Организация считает необходимым пересмотреть данную статью затрат и принять на уровне предложения организации.

Позиция Департамента:

Расходы по статье «Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 № 35-ФЗ», были рассмотрены и приняты Департаментом в экономически обоснованном размере при определении неподконтрольных расходов 2023 года. При этом исключены приборы учета, не подтвержденные документами (Акт допуска).

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 14,12%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ АО «Оборонэнерго» на период 2025 – 2029 гг.:

Год	НВВ АО «Оборонэнерго» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2025	12 522,13
2026	12 415,00
2027	12 774,99
2028	13 106,59
2029	13 498,43

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2029 долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению к настоящему приказу.

Таблица 1

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки, на период 2025-2029 годы

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2025	881420,03	1,00	0,75	7,21	ВН	2,29602	ВН	0,73981	1,00
							СН1	2,29602	СН1	0,73981	
							СН2	2,29602	СН2	0,73981	
							НН	0,34422	НН	0,22345	
		2026	X	1,00	0,75	X	ВН	2,26158	ВН	0,72872	1,00
							СН1	2,26158	СН1	0,72872	
							СН2	2,26158	СН2	0,72872	
							НН	0,33906	НН	0,22010	
		2027	X	1,00	0,75	X	ВН	2,22766	ВН	0,71779	1,00
							СН1	2,22766	СН1	0,71779	
							СН2	2,22766	СН2	0,71779	
							НН	0,33397	НН	0,21680	

		2028	X	1,00	0,75	X	BH	2,19424	BH	0,70702	1,00
							CH1	2,19424	CH1	0,70702	
							CH2	2,19424	CH2	0,70702	
							HH	0,32896	HH	0,21355	
		2029	X	1,00	0,75	X	BH	2,16134	BH	0,69641	1,00
							CH1	2,16134	CH1	0,69641	
							CH2	2,16134	CH2	0,69641	
							HH	0,32403	HH	0,21035	
2.	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2025	1 023 758,30	1,00	0,75	7,33	BH	4,43788	BH	0,99283	1,00
							CH1	4,43788	CH1	0,99283	
							CH2	0,08075	CH2	0,77325	
							HH	5,76300	HH	0,77325	
		2026	X	1,00	0,75	X	BH	4,37131	BH	0,97794	1,00
							CH1	4,37131	CH1	0,97794	
							CH2	0,07954	CH2	0,05490	
							HH	5,67656	HH	0,76165	
		2027	X	1,00	0,75	X	BH	4,30574	BH	0,96327	1,00
							CH1	4,30574	CH1	0,96327	
							CH2	0,07835	CH2	0,05408	
							HH	5,59141	HH	0,75023	
		2028	X	1,00	0,75	X	BH	4,24115	BH	0,94882	1,00
							CH1	4,24115	CH1	0,94882	

							CH2	0,07717	CH2	0,05327	
							HH	5,50754	HH	0,73898	
		2029	X	1,00	0,75	X	BH	4,17753	BH	0,93459	1,00
							CH1	4,17753	CH1	0,93459	
							CH2	0,07601	CH2	0,05247	
							HH	5,42493	HH	0,72790	
3.	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2025	8 196,13	1,00	0,75	14,12	BH	0,00000	BH	0,00000	1,00
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	2,33098	CH2	0,78503	
							HH	2,33098	HH	0,78503	
		2026	X	1,00	0,75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,00
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	2,29602	CH2	0,77325	
							HH	2,29602	HH	0,77325	
		2027	X	1,00	0,75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,00
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	2,26158	CH2	0,76166	
							HH	2,26158	HH	0,76166	
		2028	X	1,00	0,75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,00
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	2,22765	CH2	0,75023	
							HH	2,22765	HH	0,75023	

		2029	X	1,00	0,75	X	BH	0,00000	BH	0,00000	1,00
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	2,19424	CH2	0,73898	
							HH	2,19424	HH	0,73898	

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2025	1 599 733,07
		2026	1 598 883,41
		2027	1 604 166,92
		2028	1 632 103,33
		2029	1 658 980,06
2.	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2025	1 325 019,41
		2026	1 420 746,97
		2027	1 461 735,99
		2028	1 501 639,93
		2029	1 546 353,05
3.	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2025	12 522,13
		2026	12 415,00
		2027	12 774,99
		2028	13 106,59
		2029	13 498,43

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.12 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в

отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Тоцкая К.П.

11.1. ПАО «Россети Томск»

Регулирование организации на 2025 год осуществляется на третий год третьего долгосрочного периода 2023-2027 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

ПАО «Россети Томск» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 26.04.2024 №01/382 на корректировку необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ПАО «Россети Томск» НВВ на содержание ПАО «Россети Томск» на 2025 год должно составить 8 329 745,10 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 537 427,31 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 4 924 989,45 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций в НВВ 2023 года недополученных средств при тарифном регулировании – 365 133,78 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 502 194,56 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» на 2025 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2025 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2025 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, увеличены с 2 097 215,45 тыс. руб. до 2 211 493,03 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2025 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2025 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 4 405 893,84 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно в сумме 184 847,44 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Источники инвестиционной программы определены с учетом следующих положений законодательства: при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом фактических расходов из прибыли, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Таким образом, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования источник реализации мероприятий инвестиционной программы в виде прибыли, направляемой на капитальные вложения, будет учтен регулятором по факту исполнения инвестиционных мероприятий при корректировке НВВ, производимой с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. **Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2023 год.** Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ПАО «Россети Томск» в 2023 году сумма экономически обоснованных расходов, подлежащая добавлению в НВВ ПАО «Россети Томск», без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 131 370,12 тыс. руб.

По результатам деятельности ПАО «Россети Томск» за 2020-2022 гг. сумма, подлежащая исключению из состава НВВ ПАО «Россети Томск» без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, не учтенная при тарифном регулировании в 2022 - 2024 гг., составляет 57 404,26 тыс. руб.

Экспертами принято решение учесть в НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «Россети Томск» за период 2020 -2022 гг. с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в виде исключения из НВВ в размере 61 569,39 тыс. руб.

Таблица 7

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ПАО «Россети Томск»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды регулирования (без учета ИПЦ)	учтено в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2020	42 149,62	42 149,62		58 041,86
2021	5 117,12	5 117,12		7 046,50
2022	-104 671,00	-104 671,00		-126 657,75
2023	131 370,12	131 370,12		150 108,75
Итого:	73 965,86	73 965,86	0,00	88 539,36

На 2025 год сумма расчетной предпринимательской прибыли определена в размере 5% необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 436 093,09 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ПАО «Россети Томск» на 2025 год составляет 7 142 019,32 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:			
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изыятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)	Предпринимательская прибыль
1	2	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
3	3.1	3.2	3.3	3.4.		
ПАО «Россети Томск»	2025	7 142 019,32	2 211 493,03	4 405 893,84	88 539,36	436 093,09

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

11.2. ООО «Электросети».

Регулирование организации на 2025 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2023-2027 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Электросети» на 2025 год.

ООО «Электросети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 24.04.2024 № 364 на корректировку необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Электросети» НВВ на содержание на 2025 год должно составить 336 178,48 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 231 667,86 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 112 297,02 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2023 г. – 7 786,40 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов ООО «Электросети» на 2025 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2025 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2025 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, увеличены с 219 275,66 тыс. руб. до 210 509,53 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2025 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2025 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 99 874,63 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2023 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «Электросети» в 2023 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Электросети» без учета Прогноза МЭР составляет 30 533,49 тыс. руб.

Кроме того, подлежит исключению из НВВ сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2022 год без учета Прогноза МЭР в сумме 10 251,84 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании на 2024 год.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2022 – 2023 годы без учета Прогноза МЭР составляет 40 785,33 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение учесть в виде изъятия из НВВ 2025 года сумму по результатам деятельности ООО «Электросети» с учетом Прогноза МЭР в размере 15 764,70 тыс. руб.

Сумма, к изъятию в последующие периоды регулирования по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2023 г., составила 27 593,46 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Электросети»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)

1	2	3	4=2-3	5
2022 год	-10 251,84	-10 251,84	0,00	-12 405,30
2023 год	-30 533,49	-2 940,03	-27 593,46	-3 359,40
Итого	-40 785,33	13 191,87	-27 593,46	-15 764,70

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2025 год составляет 294 619,47 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изыятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	3.1	3.2	3.3
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2025	294 619,47	210 509,53	99 874,63	-15 764,70

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

- 1) приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.11.2024 № 6-450

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-639

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения (Птпр)
-------	--	-----	---	--	--	---	---	---	--

			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672)	2023	1 965 136,12	1,00	75,00	8,93	0,65766	0,76804	1,0610
		2024	X	1,00	75,00	8,93	0,64780	0,75652	1,0450
		2025	X	1,00	75,00	8,93	0,63808	0,74517	1,0290
		2026	X	1,00	75,00	8,93	0,62851	0,73399	1,0140
		2027	X	1,00	75,00	8,93	0,61908	0,72298	1,0000
2	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	205 449,80*	1,00	75,00	7,14	0,09188	0,07007	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	7,14	0,09050	0,06902	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	7,14	0,08914	0,06798	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	7,14	0,08780	0,06696	1,0000
		2027	X	1,00	75,00	7,14	0,08648	0,06595	1,0000

2) приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу:

Приложение 2

к приказу Департамента

тарифного регулирования Томской области
от 30.11.2024 № 6-450

«Приложение 2

к приказу Департамента

тарифного регулирования Томской области
от 29.11.2022 № 6-639

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672)	2023	5 545 148,17
		2024	5 784 626,58
		2025	7 142 019,32
		2026	5 548 193,67
		2027	5 585 039,33
2	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2023	293 780,36
		2024	316 568,85
		2025	294 619,47
		2026	343 386,17
		2027	351 435,15

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы»

Тоцкая К.П.

12. ООО «Томские электрические сети».

Регулирование организации на 2025 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2024-2028 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томские электрические сети» (далее - ООО «ТЭС») на 2025 год.

ООО «ТЭС» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 27.04.2024 № 330 на корректировку необходимой валовой выручки на 2025 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «ТЭС» НВВ на содержание ООО «Томские электрические сети» на 2025 год должно составить 383 227,14 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 117 360,60 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 145 533,16 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением экономически обоснованных расходов и недополученных доходов за 2022 – 2023 годы – 120 333,39 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки и базового уровня подконтрольных расходов ООО «ТЭС» на 2025 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2025 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2025 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2025 год, утвержденной приказом ДТР Томской области от 29.12.2023 № 6-641, увеличены с 93 242,06 тыс. руб. до 104 573,84 тыс. руб.

2. Определение суммы неподконтрольных расходов на 2025 год. Сумма неподконтрольных расходов на 2025 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 69 357,24 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2023 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически

обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ООО «ТЭС» в 2023 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая исключению из НВВ ООО «Томские электрические сети» без учета Прогноза МЭР составляет 93 598,73 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «ТЭС» за 2022 г. оставшаяся сумма, подлежащая включению в состав НВВ ООО «ТЭС» сумма без учета прогноза МЭР - 60 159,64 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2024 г.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ ООО «ТЭС» по результатам анализа деятельности за 2022 – 2023 годы без учета прогноза МЭР составляет 33 439,09 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- исключить из НВВ на 2025 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «ТЭС» за период 2022-2023 гг. с учетом прогноза МЭР в размере 34 153,15 тыс. руб.

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «ТЭС»		
		2025 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2025 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2022 год	60 159,64	60 159,64	0,00	42 796,52
2023 год	-93 598,73	-93 598,73	0,00	-106 949,65
Итого	-33 439,99	-33 439,99	0,00	-34 153,13

Письмами от 29.11.2024 № 906 и № 909 ООО «ТЭС» выразила особое мнение по расчету размера НВВ в части определения неподконтрольных расходов на 2025 год по статье «Налог на прибыль».

Организация не согласна с суммой налога на прибыль, учтенной Департаментом в смете затрат на 2025 год.

Позиция Департамента: Общество в 2023 году завысила налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, в части работ по реконструкции РП-3 в ЗРУ-10 кВ с образованием подстанции ПС-110/10 кВ с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый, учтенных в смете затрат на 2023 год в сумме 172 669,61 тыс. руб. (т.е. в доходах Обществом получена сумма 172 669,61 тыс. руб., а в расходах – не учтена). Учитывая вышеизложенное, экспертом налог на прибыль рассчитан путем уменьшения налога на прибыль по данным организации (34 857,00 тыс. руб.) на сумму 34 533,92 тыс. руб. (172 669,61 тыс. руб.*20,0%).

Сумма налога на прибыль за 2023 год, принимаемая экспертом к расчету корректировки НВВ на 2025 год по результатам работы организации за 2023 год в части неподконтрольных расходов по статье «налог на прибыль», составляет 323,08 тыс. руб. (34 857,00-34 533,92).

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «ТЭС» на 2025 год составляет 139 777,95 тыс. руб.:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Изъятие экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов («-») или включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций («+»)
1	2	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
		3	3.1	3.2	3.3
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2025	139 777,95	104 573,84	69 357,24	-34 153,13

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

–выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;

– индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

Приложение
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 30.11.2024 № 6-451

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 29.12.2023 № 6-641

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
1	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2024	394 699,19
		2025	139 777,95
		2026	191 953,46
		2027	195 115,76
		2028	195 284,83

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год (ООО «Энергонефть Томск»)

Тощая К.П.

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель АО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	тыс. руб.	581 234 614,16	627 612 123,25	1 208 846 737,42
2.	Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	227 214 155,73	262 427 979,43	489 642 135,16
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	671,421	724,994	1 396,415
3.2.	Поступление мощности в сеть	МВт	158,104	167,909	163,007
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,87000000	0,87000	0,87000
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	612 713,38	622 967,28	1 235 986,53
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	338,41	361,97	350,64

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, на услуги по передаче электрической энергии на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

Таблица 1

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Тарифы для сетевой организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), которые оплачиваются монопотребителем АО «Томскнефть» ВНК (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.1.	Двухставочный тариф			

1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	612 713,38	622 967,28
1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	338,41	361,97
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,87000	0,87000

Таблица 2

Необходимая валовая выручка, учтенная при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 208 846,74	-	111,13
Всего		1 208 846,74	-	111,13

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год

Тоцкая К.П.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2025 год
1	ООО "Горсети"	Отпуск из сети, ээ млн.кВтч	734,12	731,35	1 465,46
		Отпуск из сети, мощность, МВт	214,05	197,24	205,65
		Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	47,920	65,664	113,584
2	ООО "Энергонефть Томск"	Отпуск из сети, ээ млн.кВтч	67,974	62,431	130,405
		Отпуск из сети, мощность, МВт	16,077	14,768	15,422

		Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	4,997	5,317	10,315
3	ООО "Электросети"	Отпуск из сети, ээ млн.кВтч	100,842	101,581	202,423
		Отпуск из сети, мощность, МВт	32,168	32,610	32,389
		Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	7,870	7,974	15,8444
4	ООО "Томские электрические сети"	Отпуск из сети, ээ млн.кВтч	53,489	52,155	105,644
		Отпуск из сети, мощность, МВт	22,867	22,944	22,905
		Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	5,266	5,044	10,310
5	ООО "Оборонэнерго"	Отпуск из сети, ээ млн.кВтч	3,007	2,343	5,350
		Отпуск из сети, мощность, МВт	0,892	0,682	0,787
		Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,413	0,467	0,880

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 год:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2025 по 30.06.2025			с 01.07.2025 по 31.12.2025		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	623 975,80	275,48	1,36711	674 607,51	411,29	1,50292
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	627 763,01	310,27	1,2011	627 700,48	390,17	1,281
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 315 496,90	579,49	2,9201	1 340 128,13	912,50	3,25311

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2025 по 30.06.2025			с 01.07.2025 по 31.12.2025		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	515 829,35	415,47	1,73858	501 260,01	443,05	1,76616
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	760 447,87	329,37	1,78483	755 631,95	359,61	1,81507

* Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	623 975,80	275,48	1,36711	674 607,51	411,29	1,50292

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	627 763,01	310,27	1,20110	627 700,48	390,17	1,28100
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 315 496,90	579,49	2,92010	1 340 128,13	912,50	3,25311
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	515 829,35	415,47	1,73858	501 260,01	443,05	1,76616
ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	760 447,87	329,37	1,78483	755 631,95	359,61	1,81507

* Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2025 год

Тоцкая К.П.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Баланс электрической энергии и мощности, принятый в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Томской области на 2025 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП.

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов, представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2025 план	II полугодие 2025 план	год
1	2	3	4	5	6
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 741,49	2 715,58	5 457,07
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	291,04	318,13	609,17
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,62	11,71	11,16
3	Расход электроэнергии на произв. и хозяйдды	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 450,45	2 397,45	4 847,90
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 654,65	1 663,53	3 318,18
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	795,80	733,92	1 529,72

Баланс электрической мощности, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2025 план	II полугодие 2025 план	год
1	2	3	4	5	6
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	726,33	722,18	724,25
2	Потери в сети	МВт	79,29	85,18	82,23
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,92	11,79	11,35
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	647,04	637,00	642,02
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	422,52	422,10	422,31
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	224,52	214,90	219,71

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание и оплату потерь электрической энергии Департаментом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2025 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 117 997,22	1 515 654,59	2 059 619,10	1 633 489,74
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	110,26	210,86	583,63	912,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,68572	2,62484	3,76374	4,29096
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 630 290,01	916 696,17	196 709,87	536 581,38	-19 697,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	643 081,25	734 500,44	987 477,79	746 825,13	-53 325,42
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-				
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 294 976,18	1 771 951,78	2 425 819,38	2 048 069,44
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	128,56	245,86	680,51	1 063,74
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,95341	3,06791	4,42616	5,08908
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 911 449,22	936 497,07	212 330,17	699 675,96	62 946,03
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	754 731,72	748 082,92	1 065 854,28	973 402,98	173 523,05
2.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-				

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Томской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением 1 настоящего приказа:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	383 496,77	528 176,81	1 312 793,97	1 686 815,16
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	110,26	210,86	583,63	912,30
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,65071	1,05267	2,63253	3,89150
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	546 893,26	706 097,50	1 452 416,40	1 874 546,39
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	128,56	245,86	680,51	1 063,74
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,89928	1,37159	2,95540	4,44067

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	ПАО «Россети Томск»	7 142 019,32	184 847,44
2	ООО «Горсети»	1 599 733,07	19 077,84
3	ООО «Энергонефть Томск»	116 172,68	-
4	АО «Оборонэнерго»	12 522,13	-
5	ООО «Томские электрические сети»	139 777,95	-
6	ООО «Электросети»	294 619,47	-
ВСЕГО			203 925,28

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

Для первого диапазона потребления электрической энергии (мощности)*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5-7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
Для второго диапазона потребления электрической энергии (мощности)***

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
4.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5–7:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
9.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.4	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

Таблица 7

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
Для третьего диапазона потребления электрической энергии (мощности)*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8:			
1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
4.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5-7:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.4	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.			
	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 согласно следующим таблицам:

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 117 997,22	1 515 654,59	2 059 619,10	1 633 489,74
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	110,26	210,86	583,63	912,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,68572	2,62484	3,76374	4,29096
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 630 290,01	916 696,17	196 709,87	536 581,38	-19 697,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	643 081,25	734 500,44	987 477,79	746 825,13	-53 325,42
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-				
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 294 976,18	1 771 951,78	2 425 819,38	2 048 069,44
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	128,56	245,86	680,51	1 063,74
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,95341	3,06791	4,42616	5,08908
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 911 449,22	936 497,07	212 330,17	699 675,96	62 946,03
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	754 731,72	748 082,92	1 065 854,28	973 402,98	173 523,05
2.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии,	тыс. руб.	-				

	оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня		
--	--	--	--

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Томской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением 1 настоящего приказа:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	383 496,77	528 176,81	1 312 793,97	1 686 815,16
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	110,26	210,86	583,63	912,30
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,65071	1,05267	2,63253	3,89150
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт·мес.	546 893,26	706 097,50	1 452 416,40	1 874 546,39
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	128,56	245,86	680,51	1 063,74
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,89928	1,37159	2,95540	4,44067

Необходимая валовая выручка,
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям Томской области

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672)	7 142 019,32	184 847,44	2 015 935,57	458,24
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1 599 733,07	19 077,84	500 544,95	113,58
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	116 172,68	-	45 384,12	10,31
4	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	12 522,13	-	3 871,63	0,88
5	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	139 777,95	-	45 333,76	10,31
6	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	294 619,47	-	69 692,71	15,84
ВСЕГО		9 304 844,62	203 925,28	2 680 762,74	609,17

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Томской области

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	885,91	126,47	524,14	913,94	-	888,60	126,37	519,75	862,73
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	0,25	1,39	58,81	735,35	-	0,23	1,28	54,24	678,17
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	1,50	54,58	-	0,0	0,0	1,26	49,84

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,34	2,84	-	0,0	0,0	0,04	2,77	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям),	млн. кВт·ч	-	0,24	0,31	27,17	404,44	-	0,0	0,24	28,81	387,30	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,0	2,29	-	0,0	0,0	0,0	0,98

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.5.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим</p>	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,12	3,53	-	0,0	0,0	0,02	2,05

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.6.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования</p>	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	5,79	187,12	-	0,01	0,0	6,07	157,55	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.7.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,</p>	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,0	5,77	-	0,0	0,0	0,0	2,19	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,58	64,00	-	0,0	0,0	0,47	61,34	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч											
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>											

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	-	0,0	0,06	16,94	7,14	-	0,0	0,04	15,41	5,86
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	-	0,0	0,62	1,45	0,0	-	0,0	0,40	0,82	0,0
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	-	0,0	0,23	0,50	0,62	-	0,0	0,26	0,59	0,66
1.1.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	0,23	0,17	4,72	3,02	-	0,22	0,35	0,75	7,63
1.2.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления	млн. кВт·ч										

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):												
1.2.1.	<p>Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.2.2 - 1.2.8:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.2.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.7.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей,	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5 - 1.2.7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей</p>											

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.												
1.2.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.												
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	жилых зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
1.2.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	885,66	125,07	465,33	178,59	-	888,37	125,08	465,52	184,57	
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	-	208,08	33,59	136,34	269,03	-	208,71	33,58	135,68	259,03	
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	0,07	0,39	16,59	207,46	-	0,07	0,38	15,88	198,57	

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	208,01	33,20	119,75	61,56	-	208,64	33,20	119,80	60,46	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
Для первого диапазона потребления электрической энергии (мощности)*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	<p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
4.	<p>Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	<p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5–7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,47497	1,72371

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

Таблица 6

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
Для второго диапазона потребления электрической энергии (мощности)*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев,			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	<p>жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
4.	<p>Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	<p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5-7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.	Потребители, приравненные к населению:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
9.1.	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
9.3.	<p>Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.4.	<p>Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.5.	<p>Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.</p> <p>Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91333	3,25622

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
 Для третьего диапазона потребления электрической энергии (мощности)*

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2 и 8:			
1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
2.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
3.	Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
4.	<p>Население, проживающее в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 5-7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,46091	7,43807

*- диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-439

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год

Тоцкая К.П.

Для установления размера платы за технологическое присоединение на 2025 год Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) рассматривались сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за период 2021-2023 годы, представленные сетевыми организациями:

ООО «Горсети»;
ПАО «Россети Томск»;
АО «Оборонэнерго»;
ООО «Электросети» (ЗАО Северск);
ОАО «РЖД»;
Основания для установления тарифов:

1. Письмо об установлении ставок по технологическому присоединению ООО «Горсети» № 3547 от 30.08.2024 с приложением документов на электронном носителе (карта памяти).

2. Заявление на установление размера платы за технологическое присоединение на 2024 год ПАО «Россети Томск» № 09/26 от 02.09.2024 с прилагаемыми документами на электронном носителе (карта памяти).

3. Заявление на установление размера платы за технологическое присоединение на 2024 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» № ЗБК/030/2769 от 30.07.2024, с приложением документов на электронном носителе на 54 (CD-диск).

4. Заявление на установление ставок платы за технологическое присоединение на 2024 год «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» № 13081/24 и - ЖДЭ от 28.08.2024 с прилагаемыми документами на 45 листах и на электронном носителе (карта памяти).

5. Письмо об установлении ставок по технологическому присоединению ООО «Электросети» № 727 от 29.08.2024 с приложением документов на 44 листах и на электронном носителе (карта памяти).

Правовые основы проведения экспертизы: Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования); Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения); Методические указания по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

В соответствии с п.7 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным сетевым организациям Департаментом утверждаются на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки согласно главе II Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с главой III Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2025 год по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), за период с 2021 по 2023 гг. экспертами использована информация, поступившая от: ПАО «Россети Томск»; ООО «Горсети»; ООО «Электросети»; АО «Оборонэнерго»; ОАО «РЖД».

Территориальные сетевые организации представили сведения для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов:

- на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (С1);
- на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения; (С2);
- на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (С3);
- на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (С4);
- на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5);
- на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8).

В выборку за 2021, 2022 и 2023 годы для расчета стандартизированных ставок включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам (1), (2), (3), (3.1), (4) и (4.1) Методических указаний:

- ПАО «Россети Томск»;
- ООО «Электросети» (ЗАТО Северск);
- ООО «Горсети»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ОАО «РЖД».

В соответствии с п. 27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С8 рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением №

1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Экспертами были определены:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

- расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;

- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;

- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ;

- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

По результату расчета экономически обоснованных расходов на мероприятия по технологическим присоединениям в соответствии с Методическими указаниями по фактическим данным, представленным сетевыми организациями участвующими в выборке Экспертами предлагается часть ставок С2, С3, С4 и С5 снизить относительно 2024 года в связи с более низкими расчетными показателями относительно ставок утвержденных на 2025 год. Это связано с тем, что при расчете предыдущих тарифных ставок увеличилось количество данных о фактических расходах организаций, включенных в выборку, а также не равномерное превышение индекса роста рыночной цены оборудования над средним индексом-дефлятором за год, устанавливаемым Министерством экономического развития Российской Федерации, в течении расчетного периода 2021 – 2023 привело и к факту «заниженного тарифа». В расчете данный факт был учтен. Это позволит до минимальной величины сократить разрыв между размером ряда предлагаемых к утверждению тарифных ставок и размером фактически понесенных расходов сетевыми организациями.

При осуществлении присоединения объектов, отнесенных к 3 категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 7000 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного

технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определять в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 7000 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области. утвердить стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 7000 рублей (без учета НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом применения коэффициента 1,15, учитывающего стесненность проведения работ на территории населенных пунктов Томской области.

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом Томской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), предлагается определять в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1198,80 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт. Данная ставка рассчитана с учетом индекса потребительских цен за три года: 2023 – 1,063, 2024 – 1,073, 2025 – 1,051.

Таким образом, на основе проведенного анализа и расчетов, экспертами предлагаются к установлению следующие стандартизированные тарифные ставки:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение
1. Для заявителей – указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.	
1.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе:	15 952,46
1.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	5 185,90
1.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.1})	10 766,56
2. Для заявителей, не указанных в пункте 1	
2.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе:	17 932,21
2.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	7 156,69
2.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.2})	10 775,52

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₂) на территории Томской области
(без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.1.1.4.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	906 370,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
2.	$C_{2.0.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии без опор изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	324 553,02
	$C_{2.0.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ и ниже}}$		2 255 824,36
3.	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 328 534,00
4.	$C_{2.0.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии без опор изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	887 612,16
5.	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 319 393,26
6.	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 277 405,37
	$C_{2.3.1.3.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		3 010 510,00
7.	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 749 312,00
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		2 680 168,60

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (СЗ) на территории Томской области
(без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.7.2.1.1.1}	кабельные линии по стене многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	1 735 000,26
2.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.7.2.1.2.1}	кабельные линии по стене многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	1 755 098,00
3.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 846 838,22
4.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 293 291,46
5.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 465 621,98
6.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 903 672,74
7.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 611 523,25
8.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 967 316,90
9.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.4}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5 000 972,25

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
10.	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 251 050,94
11.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 759 027,85
12.	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 739 644,70
13.	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 509 352,00
14.	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 799 980,66
15.	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 034 368,63
16.	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 280 033,00
17.	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 725 079,49
18.	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 357 761,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
19.	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 852 764,43,
20.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 467 155,31
21.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 475 938,52
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1		4 093 151,95
22.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 610 641,28
23.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 307 189,96
24.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 127 142,62
25.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 729 034,03

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
26.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 226 224,00
27.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	26 871 004,00
28.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 927 384,13
29.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 318 906,51
30.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 098 300,00
31.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 628 721,56
32.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 923 338,78

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/шт
1.	C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 914 443,80
2.	C _{4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	38 979,00
3.	C _{4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	84 709,00
4.	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	190 579,00
5.	C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	209 490,81
6.	C _{4.4.4.1} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 207 444,00
7.	C _{4.4.5.3} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	12 821 340,00
8.	C _{4.4.5.4} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	45 974 615,00
9.	C _{4.5.4.1} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 725 439,00

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
1.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 063,42
2.	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 822,00
3.	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 316,42
4.	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 867,00
5.	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 914,00
6.	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 692,00
7.	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 406,00
8.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 353,00
9.	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 724,80
10.	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 520,00
11.	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 757,00
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 958,07

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
12.	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 606,00
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		2 599,00
13.	$C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 225,00
	$C_{5.2.9.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		2 335,00
14.	$C_{5.2.12.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 813,56

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области

(без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения, рублей/км
1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 028,00
2.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 142,00
3.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	53 425,00
4.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	481 423,38

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включённые в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс. руб.
1	ПАО «Россети Томск» (ИНН 7017114672)	184 847,44
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	19 077,84

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2025 год

Тоцкая К.П.

В Департамент поступило заявление АО «Томскэнергосбыт» (далее – Организация) (исх. № ТЭС/1/209 от 26.04.2024) на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По результатам рассмотрения заявления распоряжением ДТР Томской области № 6-117/3 от 22.05.2024 открыто дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 3 616 510 094 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 338 716 622 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 1 212 624 406 тыс. руб., выпадающие доходы за 2023 год в размере (-3 422 099) тыс. руб., недополученные доходы за 2023 год в размере 68 591 166 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 590 294 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 605,670 млн. кВтч.

По предложению Организации, направленному письмом № ТЭС/1/1037 от 31.10.2024, скорректированный размер необходимой валовой выручки составил 3 632 715 634 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 424 446 088 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 1 142 049 993 тыс. руб., выпадающие доходы за 2023 год в размере (-3 529 872) тыс. руб., недополученные доходы за 2023 год в размере 69 749 425 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 858 936 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 526,350 млн. кВтч.

По результатам рассмотрения предложения Организации, необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 год предлагается к утверждению в размере 2 697 956 838 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 2 356 829 454 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 368 307 499 тыс. руб., излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год в размере (-3 529 872) тыс. руб., излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год в размере (-23 650 242) тыс. руб.

Количество точек поставки для расчета эталонной выручки учтено в количестве 580 672 шт. по состоянию на 01.10.2024.

Таким образом, по результатам проведенного Департаментом расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Томская энергосбытовая компания», отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению экспертов и по предложению Организации составило всего – 934 758 795 тыс. руб.

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	2 424 446 088	2 356 829 454	-67 616 634
2	Неподконтрольные расходы	1 142 049 993	368 307 499	-773 742 494
3	Выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2023 год, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	-3 529 872	-3 529 872	0
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2023 год всего, в том числе от:	69 749 425	-23 650 242	-93 399 667
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-86 715 760	-139 410 865	-52 695 105
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	56 988 927	56 988 927	0
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	99 476 258	58 771 696	-40 704 562
5	Необходимая валовая выручка	3 632 715 634	2 697 956 838	-934 758 795

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП - всего 4 526 349,9 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению – 1 529 720,0 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 609 173,165 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 462 396,697 тыс. кВтч.

По результатам расчета сбытовая надбавка определена в размере:

Тарифная группа потребителей	Размер сбытовой надбавки, руб.	
	01.01.2025-30.06.2025	01.07.2025-31.12.2025
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,13033	0,14656
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	1,20964	1,50104
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	1,15667	1,15589
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,82877	0,82582
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,38556	0,6853

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке:

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч (без НДС)									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	0,13033	0,14656	1,20964	1,50104	1,15667	1,15589	0,82877	0,82582	0,38556	0,3853

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь правления



Елхина О.В.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
9.1.1.	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,96	5,36	6,72	4,46	6,53	11,84
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,32	5,85	7,34	4,86	7,11	12,93
	Полупиковая зона	3,44	4,66	5,84	3,87	5,70	10,28
	Ночная зона	2,43	3,29	4,12	2,74	4,07	7,25

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,50	7,44	9,33	6,19	8,16	13,16
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,00	8,13	10,19	6,75	8,89	14,36
	Полупиковая зона	4,78	6,47	8,11	5,38	7,12	11,43
	Ночная зона	3,38	4,57	5,72	3,80	5,09	8,06

Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в иных случаях	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (в соответствии с положениями п.5 постановления Правительства РФ от 06.05.2011 № 354)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 – 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	В отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.	Потребители, приравненные к населению:			

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>			
	На одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	На один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	На одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	На один общий прибор учета электрической энергии	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	На одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	На один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3 900 включительно	от 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

Понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие		II полугодие	
		I-III диапазон	I	II	III
1.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,72	0,72	0,8	0,9

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
			I-III диапазон	I	II
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,72	0,72	0,8	0,9
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:	0,72	0,72	0,8	0,9

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
		I-III диапазон	I	II	III
	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность)</p>	0,72	0,72	0,8	0,9

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
		I-III диапазон	I	II	III
	<p>для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в</p>	0,72	0,72	0,8	0,9

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
		I-III диапазон	I	II	III
	<p>общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для</p>	0,72	0,72	0,8	0,9

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
			I-III диапазон	I	II
	<p>социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 – 6:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и</p>	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие	II полугодие		
		I-III диапазон	I	II	III
	содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
8.	Потребители, приравненные к населению:				
8.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,72	0,72	0,8	0,9
8.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,00	1,00	1,00	1,00
8.3.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1,00	1,00	1,00	1,00
8.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,00	1,00	1,00	1,00

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-190/9(440)

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023 - 2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 03.11.2022, № 7001202211030002) изменения, изложив приложения 1, 2, 4, 6 - 12 к приказу в редакции согласно приложениям 1 - 10 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)										
					План					Утвержденный план года 2023					Утвержденный план года 2024					
					План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)			в месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2023 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	7,783	218,116	нд	239,194	239,193	44,266	0,000	0,000	44,266	0,000	26,808	0,000	0,000	30,855	0,000	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	5,126	171,562	нд	182,147	182,147	25,683	0,000	0,000	25,683	0,000	20,978	0,000	0,000	22,939	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,131	7,904	нд	5,943	5,943	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	0,000	0,000	1,961	0,000	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	2023	2023	0,959	5,943	02.2022	5,943	5,943	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.2	Реконструкция распределительного устройства 0,4 кВ	O_007	2024	2024	0,173	1,961	02.2024	1,961	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,961	0,000	0,000	1,961	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,995	163,658	нд	176,204	176,204	19,740	0,000	0,000	19,740	0,000	20,978	0,000	0,000	20,978	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	M_004	2023	2025	0,000	42,943	02.2024	63,312	63,312	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,156	0,000	0,000	13,156	0,000	0,000
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	M_005	2026	2027	0,000	32,171	02.2024	32,171	32,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакуумные, замена релейной защиты)	M_006	2024	2027	0,000	68,323	нд	68,323	68,323	19,740	0,000	0,000	19,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	M_007	2024	2027	3,995	20,221	02.2024	12,398	12,398	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,823	0,000	0,000	7,823	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,657	12,633	нд	9,732	9,732	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000	0,540	0,000	0,000	2,626	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)										
					План					Утвержденный план года 2023					Утвержденный план года 2024					
					План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)			в месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2023 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,170	14,072	нд	14,072	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	13,396	0,000	0,000	13,396	0,000	
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	нд	нд	0,900	5,832	нд	5,832	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	5,155	0,000	0,000	5,155	0,000	
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N 006	2023	2024	0,458	0,920	02.2022	0,920	0,676	0,676	0,000	0,000	0,676	0,000	0,244	0,000	0,000	0,244	0,000	
1.4.1.2	Строительство линии электропередачи 0,4 кВ	O 001	2024	2024	0,053	0,774	02.2024	0,774	2024	3,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,774	0,000	0,000	0,774	0,000	
1.4.1.3	Строительство линии электропередачи 10кВ	O 003	2024	2024	0,389	4,137	02.2024	4,137	7,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,137	0,000	0,000	4,137	0,000	
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	нд	нд	1,270	8,241	нд	8,241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,241	0,000	0,000	8,241	0,000	
1.4.1.5	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА	O 004	2024	2024	0,124	1,117	02.2024	1,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,117	0,000	0,000	1,117	0,000	
1.4.1.6	Строительство КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	O 005	2024	2024	0,441	1,492	02.2024	1,492	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,492	0,000	0,000	1,492	0,000	
1.4.1.7	Строительство 2КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА	O 006	2024	2024	0,706	5,632	02.2024	5,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,632	0,000	0,000	5,632	0,000	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	61,007	нд	61,007	69,716	13,120	0,000	0,000	13,119	0,000	15,749	0,000	0,000	15,749	0,000	
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M 017	2023	2027	0,000	41,847	нд	41,847	51,476	4,789	0,000	0,000	4,789	0,000	9,120	0,000	0,000	9,120	0,000	
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M 018	2023	2023	0,000	4,267	нд	4,267	2,134	2,134	0,000	0,000	2,134	0,000	2,134	0,000	0,000	2,134	0,000	
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M 022	2023	2023	0,000	10,174	нд	10,174	12,527	2,617	0,000	0,000	2,617	0,000	3,356	0,000	0,000	3,356	0,000	
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N 003	2023	2023	0,000	3,580	нд	3,580	3,580	3,580	0,000	0,000	3,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6.5	Создание системы мониторинга транспорта	O 008	2024	2024	0,000	0,177	нд	0,177	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000	
1.6.6	Установка системы видео наблюдения объектов энергоснабжения	O 009	2024	2024	0,000	0,318	нд	0,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,318	0,000	0,000	0,318	0,000	
1.6.7	Установка системы кондиционирования воздуха в помещениях	O 010	2024	2024	0,000	0,645	нд	0,645	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,644	0,000	0,000	0,644	0,000	

Номер группы инвестиционных проектов	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
	Утвержденный план года 2025					Утвержденный план года 2026					Утвержденный план года 2027					Итого (план)				
	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16
1.1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	53,326	0,000	0,000	53,326	0,000	54,662	0,000	0,000	54,662	0,000	48,123	0,000	0,000	48,123	0,000	243,780	0,000	0,000	243,780	0,000
1.2.1	45,648	0,000	0,000	45,648	0,000	41,465	0,000	0,000	41,465	0,000	35,825	0,000	0,000	35,825	0,000	184,108	0,000	0,000	184,108	0,000
1.2.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,904	0,000	0,000	7,904	0,000
1.2.1.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,943	0,000	0,000	5,943	0,000
1.2.1.1.2	0,000					0,000					0,000					1,961			1,961	0,000
1.2.1.2	45,648	0,000	0,000	45,648	0,000	41,465	0,000	0,000	41,465	0,000	35,825	0,000	0,000	35,825	0,000	176,205	0,000	0,000	176,205	0,000
1.2.1.2.1	25,136	0,000	0,000	25,136	0,000	3,944	0,000	0,000	3,944	0,000	0,706	0,000	0,000	0,706	0,000	63,312	0,000	0,000	63,312	0,000
1.2.1.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,808	0,000	0,000	7,808	0,000	24,362	0,000	0,000	24,362	0,000	32,171	0,000	0,000	32,171	0,000
1.2.1.2.3	17,230	0,000	0,000	17,230	0,000	27,433	0,000	0,000	27,433	0,000	3,921	0,000	0,000	3,921	0,000	68,323	0,000	0,000	68,323	0,000
1.2.1.2.4	3,282	0,000	0,000	3,282	0,000	2,280	0,000	0,000	2,280	0,000	6,836	0,000	0,000	6,836	0,000	12,398	0,000	0,000	12,398	0,000
1.2.2	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,690	0,000	0,000	6,690	0,000	12,357	0,000	0,000	12,357	0,000
1.2.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,081	0,000	0,000	4,081	0,000
1.2.2.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,996	0,000	0,000	1,996	0,000
1.2.2.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,640	0,000	0,000	1,640	0,000
1.2.2.1.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,445	0,000	0,000	0,445	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
	Утвержденный план года 2025					Утвержденный план года 2026					Утвержденный план года 2027					Итого (план)				
	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16
1.2.2.2	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,690	0,000	0,000	6,690	0,000	8,276	0,000	0,000	8,276	0,000
1.2.2.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,908	0,000	0,000	3,908	0,000	3,908	0,000	0,000	3,908	0,000
1.2.2.2.2	1,046	0,000	0,000	1,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,782	0,000	0,000	2,782	0,000	4,368	0,000	0,000	4,368	0,000
1.2.2.2.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.1	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.1.1.	6,632	0,000	0,000	6,632	0,000	5,581	0,000	0,000	5,581	0,000	5,608	0,000	0,000	5,608	0,000	30,354	0,000	0,000	30,354	0,000
1.2.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.2.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.2.4.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	7,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,960	0,000	0,000	16,960	0,000
1.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	14,072	0,000	14,072	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
	Утвержденный план года 2025					Утвержденный план года 2026					Утвержденный план года 2027					Итого (план)				
	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16
1.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	5,832	0,000	5,832	0,000
1.4.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,676	0,920	0,000	0,920	0,000
1.4.1.2	0,000					0,000					0,000						0,774		0,774	0,000
1.4.1.3	0,000					0,000					0,000						4,137		4,137	0,000
1.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,241	0,000	8,241	0,000
1.4.1.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,117	0,000	1,117	0,000
1.4.1.6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,492	0,000	1,492	0,000
1.4.1.7	0,000					0,000					0,000						5,632		5,632	0,000
1.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	9,331	0,000	0,000	9,331	0,000	8,428	0,000	0,000	8,427	0,000	14,650	0,000	0,000	14,650	0,000	61,276	0,000	0,000	61,277	0,000
1.6.1	7,036	0,000	0,000	7,036	0,000	7,316	0,000	0,000	7,317	0,000	13,586	0,000	0,000	13,586	0,000	41,846	0,000	0,000	41,847	0,000
1.6.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,268	0,000	0,000	4,268	0,000
1.6.3	2,295	0,000	0,000	2,295	0,000	1,110	0,000	0,000	1,110	0,000	1,064	0,000	0,000	1,064	0,000	10,442	0,000	0,000	10,443	0,000
1.6.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,580	0,000	0,000	3,580	0,000
1.6.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000
1.6.6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,318	0,000	0,000	0,318	0,000
1.6.7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,644	0,000	0,000	0,645	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	
						План					План на 01.01.2023 года	
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	0	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	нд	6,486	192,695	0,000	11,636	181,059	0,000	4,310	207,008
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,272	142,968	0,000	1,339	141,629	0,000	2,438	158,943
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,943	6,587	0,000	0,881	5,706	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.1	Реконструкция распределительного устройства 10 кВ	N_004	нд	нд	0,799	4,953	0,000	0,348	4,604	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.2	Реконструкция распределительного устройства 0,4 кВ	O_007	нд	нд	0,144	1,634	0,000	0,533	1,101	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,329	136,381	0,000	0,459	135,923	0,000	2,438	158,943
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение релейной защиты главных понизительных и распределительных подстанций	M_004	2023	2025	0,000	35,786	0,000	0,000	35,786	0,000	0,000	52,760
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	M_005	нд	2027	0,000	26,809	0,000	0,000	26,809	0,000	0,000	32,371
1.2.1.2.3	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакуумные, замена релейной защиты)	M_006	2024	2027	0,000	56,936	0,000	0,000	56,936	0,000	0,000	61,977
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	M_007	2024	2027	3,329	16,851	0,000	0,459	16,392	0,000	2,438	11,835

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	
						План					План на 01.01.2023 года	
						План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,808	11,727	0,000	6,255	5,472	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	нд	нд	0,750	4,860	0,000	4,860	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	нд	2023	0,381	0,767	0,000	0,767	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.2	Строительство линии электропередачи 0,4 кВ	O_001	2024	нд	0,044	0,645	0,000	0,645	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.3	Строительство линии электропередачи 10кВ	O_003	2024	нд	0,325	3,448	0,000	3,448	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	нд	нд	1,059	6,867	0,000	1,395	5,472	0,000	0,000	0,000
1.4.1.5	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА	O_004	2024	нд	0,103	0,931	0,000	0,125	0,806	0,000	0,000	0,000
1.4.1.6	Строительство КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	O_005	2024	нд	0,368	1,243	0,000	0,219	1,024	0,000	0,000	0,000
1.4.1.7	Строительство 2КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА	O_006	2024	нд	0,588	4,693	0,000	1,051	3,642	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	51,064	2,983	0,000	48,081	0,000	0,000	54,977
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	нд	2027	0,000	34,872	0,000	0,000	34,872	0,000	0,000	43,250
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	2023	2023	0,000	3,556	0,000	0,000	3,556	0,000	0,000	1,258
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	2023	2027	0,000	8,703	0,000	0,000	8,703	0,000	0,000	10,470
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	2023	2023	0,000	2,983	2,983	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.5	Создание системы мониторинга транспорта	O_008	2024	нд	0,000	0,148	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000
1.6.6	Установка системы видео наблюдения объектов энергоснабжения	O_009	2024	нд	0,000	0,265	0,000	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000
1.6.7	Установка системы кондиционирования воздуха в помещениях	O_010	2024	нд	0,000	0,537	0,000	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	План (утвержденный план)	
			План (утвержденный план)	План (утвержденный план)	План (утвержденный план)	План (утвержденный план)	План (утвержденный план)	Утвержденный план	
1	2	3	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15	
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	7,787	0,000	0,000	6,347	0,000	14,134	
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	7,787	0,000	0,000	6,347	0,000	14,134	
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления	М_012	7,787	0,000	0,000	6,347	0,000	14,134	
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,564	11,163	0,000	0,000	0,000	11,727	
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,564	4,296	0,000	0,000	0,000	4,860	
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	Н_006	0,564	0,203	0,000	0,000	0,000	0,767	
1.4.1.2	Строительство линии электропередачи 0,4 кВ	О_001	0,000	0,645	0,000	0,000	0,000	0,645	
1.4.1.3	Строительство линии электропередачи 10кВ	О_003	0,000	3,448	0,000	0,000	0,000	3,448	
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	6,867	0,000	0,000	0,000	6,867	
1.4.1.5	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА	О_004	0,000	0,931	0,000	0,000	0,000	0,931	
1.4.1.6	Строительство КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	О_005	0,000	1,243	0,000	0,000	0,000	1,243	
1.4.1.7	Строительство 2КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА	О_006	0,000	4,693	0,000	0,000	0,000	4,693	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	10,933	13,124	7,776	7,023	12,208	51,064	
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	М_017	3,991	7,600	5,863	6,097	11,322	34,873	
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	М_018	1,778	1,777	0,000	0,000	0,000	3,555	
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	М_022	2,181	2,797	1,913	0,925	0,887	8,703	
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	Н_003	2,983	0,000	0,000	0,000	0,000	2,983	
1.6.5	Создание системы мониторинга транспорта	О_008	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148	
1.6.6	Установка системы видео наблюдения объектов энергоснабжения	О_009	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000	0,265	
1.6.7	Установка системы кондиционирования воздуха в помещениях	О_010	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000	0,537	

».

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	6.1	7.1	8.1	9.1	9.2	10.1
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	N_006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.2	Строительство линии электропередачи 0,4 кВ	O_001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.3	Строительство линии электропередачи 10кВ	O_003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	M_013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	M_014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА	O_004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	O_005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.3	Строительство 2КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА	O_006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	2,945	2,580	0,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	M_017	0,000	0,000	0,000	0,000	1,778	0,000
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	M_018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	M_022	0,000	0,000	0,000	2,797	0,000	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	N_003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.5	Создание системы мониторинга транспорта	O_008	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000
1.6.6	Установка системы видео наблюдения объектов энергоснабжения	O_009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,265	0,000
1.6.7	Установка системы кондиционирования воздуха в помещениях	O_010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,537	0,000

1	2	6.1	7.1	8.1	9.1	9.2	10.1
1.2.3.1.1.	Создание интеллектуальной системы учета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,925	6,097	0,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	0,000	0,000	0,000	0,000	6,097	0,000
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	0,000	0,000	0,000	0,925	0,000	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б, стр. 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн рублей	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	6.1	7.1	8.1	9.1	9.2	10.1
1.2.1.2.4	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.1	Реконструкция линий электропередачи 6 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.1	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.2	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2.3	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1.1	Создание интеллектуальной системы учета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2.1	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Строительство линий электропередачи:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.1	Строительство линии электропередачи 6 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Строительство трансформаторных подстанций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 160 кВА с линиями электропередачи 10 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,887	11,322	0,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования	0,000	0,000	0,000	0,000	11,322	0,000
1.6.2	Приобретение оборудования для проведения испытаний и диагностики электрических сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Приобретение информационно-вычислительной техники	0,000	0,000	0,000	0,887	0,000	0,000
1.6.4	Реконструкция пристройки к административному зданию, расположенному по адресу: Томская область, г. Северск, ул. Мира, д. 18Б,	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																				
	III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Штук	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Штук	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Штук
1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
1.2.3.7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,163	1,450	0,000	1,885	0,000	0,000	0,000	11,163	1,450	0,000	1,885	0,000	0,000
1.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,296	0,000	0,000	1,885	0,000	0,000	0,000	4,296	0,000	0,000	1,885	0,000	0,000
1.4.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,203	0,000	0,000	0,143	0,000	0,000	0,000	0,203	0,000	0,000	0,143	0,000	0,000
1.4.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,645	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000	0,000	0,645	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000
1.4.1.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,448	0,000	0,000	1,292	0,000	0,000	0,000	3,448	0,000	0,000	1,292	0,000	0,000
1.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,867	1,450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,867	1,450	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,931	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,931	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,243	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,243	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,693	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,693	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,124	0,000	0,000	0,000	0,000	40,000	0,000	13,124	0,000	0,000	0,000	0,000	40,000
1.6.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,600	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	7,600	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,777	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	1,778	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,797	0,000	0,000	0,000	0,000	23,000	0,000	2,797	0,000	0,000	0,000	0,000	23,000
1.6.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.6.7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-190/9(440)

«Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

ООО "Электросети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			год 2023						год 2024						год 2025						год 2026						год 2027					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	Квартал	МВхА	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	20,28	0,00	0,00	нд	5,91	0,00	21,57	нд	нд	нд	1,60	0,00	1,05	нд	нд	нд	1,12	0,00	0,00	нд	нд	нд	3,57	0,00	4,83	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	19,68	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	4,46	0,00	0,00	нд	нд	нд	1,60	0,00	1,05	нд	нд	нд	1,12	0,00	0,00	нд	нд	нд	3,57	0,00	4,83	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	нд	1,45	0,00	1,89	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1	Томская область, город Северск	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	19,68	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	19,68	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	19,68	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.1.1.1.1	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ "Наумовка"-ТП-1002	К_12	нд	0,00	0,00	19,68	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	19,68	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд	0,00	нд	0,00	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии,	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд

Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-190/9(440)

«Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 28.10.2022 № 6-147

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Электросети"
полное наименование субъекта электроэнергетики
Томская область

N п/п	Показатель	Год 2023	Год 2024	Год 2025	Год 2026	Год 2027	Итого
		Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	Утвержден- ный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.4	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+ строка II), в том числе:							
I	Собственные средства всего, в том числе:	52,382	52,503	52,214	52,575	52,311	261,985
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	24,228	26,971	21,462	24,421	24,157	121,239
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	24,228	26,971	21,462	24,421	24,157	121,239
1.1.1.1	передача электрической энергии	24,228	26,971	21,462	24,421	24,157	121,239
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:	28,154	25,532	30,752	28,154	28,154	140,746
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том	28,154	25,532	30,752	28,154	28,154	140,746
1.2.1.1	передача электрической энергии	28,154	25,532	30,752	28,154	28,154	140,746
1.2.2	прочая текущая амортизация						
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:						
1.2.3.1	передача электрической энергии						
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость						
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						
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	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные 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, недоиспользованные в прошлых						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						

без НДС

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-100/9(441)

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019, №7001201911060006) изменения, изложив приложения 1, 2, 7, 8, 10 - 12 к приказу в редакции согласно приложениям 1-7 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)										
					План					Утвержденный план на 2020 год					Утвержденный план на 2021 год					
					План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)			в месяц и год составления сметной документации	План	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	Г_СИБ/70/01/01	2020	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.2.	Выполнение проектных работ в целях создания автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ) для филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	К_СИБ/70/01/01	2020	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	5,443	нд	5,443	4,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,446	0,000	
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	5,443	нд	5,443	4,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,446	0,000	0,000	0,446	0,000	
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3403 (ТП-8) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/01/05	2021	2028	нд	1,356	декабрь 2023 г.	1,356	1,356	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,000	0,000	0,105	0,000	
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3401 (ТП-6) с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/01/06	2021	2029	нд	1,687	декабрь 2023 г.	1,687	1,687	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,131	0,000	

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
		Утвержденный план на 2022 год					Утвержденный план на 2023 год					Утвержденный план на 2024 год					Итого за период реализации инвестиционной программы (план)				
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (скальдам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (скальдам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (скальдам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (скальдам)	иных источников финансирования
11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16		
1	2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	1,619	0,000	0,000	1,619	0,000	1,017	0,000	0,000	1,017	0,000	5,082	0,000	0,000	5,082	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	0,000	1,250	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	0,417	0,000	0,000	0,417	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,417	0,000	0,000	0,417	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	0,832	0,000	0,000	0,832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,832	0,000	0,000	0,832	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,750	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
		Утвержденный план на 2022 год					Утвержденный план на 2023 год					Утвержденный план на 2024 год					Итого за период реализации инвестиционной программы (план)				
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (сальдо)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (сальдо)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (сальдо)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализуемых товаров по регулируемым государством ценам (сальдо)	иных источников финансирования
11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16		
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	0,351	0,000	0,000	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926	0,000	0,000	0,926	0,000	3,290	0,000	0,000	3,290	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,383	0,000	0,000	0,383	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926	0,000	0,000	0,926	0,000	1,309	0,000	0,000	1,309	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312	0,000	0,000	0,312	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,196	0,000	0,000	0,196	0,000	
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	0,351	0,000	0,000	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,660	0,000	0,000	0,660	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,253	0,000	0,000	0,253	0,000	
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000	
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,180	0,000	
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	5,913	0,869	4,908	0,126	0,010	0,000	4,807	0,698	0,981	0,293	0,000	0,771	2,743
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/01	2021	2027	0,000	0,957	0,139	0,818	0,000	0,000	0,000	0,818	0,167	0,152	0,000	0,000	0,000	0,319
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/02	2021	2024	0,000	0,920	0,149	0,771	0,000	0,000	0,000	0,771	0,167	0,152	0,000	0,000	0,771	1,090
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/03	2021	2027	0,000	1,128	0,126	1,002	0,000	0,000	0,000	1,002	0,138	0,123	0,000	0,000	0,000	0,261
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ/70/02/04	2021	2025	0,000	0,556	0,100	0,456	0,000	0,000	0,000	0,456	0,089	0,074	0,000	0,000	0,000	0,163
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ/70/02/05	2021	2022	0,000	0,293	0,056	0,101	0,126	0,010	0,000	0,000	0,137	0,121	0,293	0,000	0,000	0,551
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/06	2021	2026	0,000	1,231	0,182	1,049	0,000	0,000	0,000	1,049	0,000	0,211	0,000	0,000	0,000	0,211
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/07	2021	2026	0,000	0,827	0,117	0,710	0,000	0,000	0,000	0,710	0,000	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,389	0,000	0,000	0,000	0,389	0,000	0,239	0,000	0,150	0,000	0,000	0,239	0,389
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	I_СИБ/70/03/02	2021	2021	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	I_СИБ/22/03/05	2024	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	2024	2025	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,239	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239	0,239

1	2	3	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.2.5.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.5.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-5405 (ТП-10) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 5	I_СИБ/70/01/07	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-5404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 5	I_СИБ/70/01/08	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-5401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 5	I_СИБ/70/02/02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Оборудование, не входящее в сметы строок, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-3404 (ТП-9) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	0,974	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,974	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,974	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	5,913	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,920	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	1,213	0,000	0,000	0,526	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	0,957	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	0,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,920	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000	0,000	0,920	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	1,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	0,556	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	0,293	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	1,231	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	0,827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,389	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,389	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2021 год	J_СИБ/70/03/02	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/22/03/05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	O/ЗБЛ/70/03/01	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000

Приложение 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-100/9(441)

«Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-346

Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период реализации 2020-2024 годы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

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

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																	
			2020 год						2021 год						2022 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,200	0,000	0,195	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	Г																		
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	I_СИБ/70/01/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	J_СИБ/70/01/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	J_СИБ/70/01/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-6 с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-9 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/01/08	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	J_СИБ/70/02/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,195	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	J_СИБ/70/02/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек 2021	J_СИБ/22/03/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	J_СИБ/22/03/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой силового трансформатора 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.50	J_СИБ/70/01/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-3405 (ТП-10) (инв. № 865014143, 865014144) с заменой двух силовых трансформаторов 400 кВА, находящейся по адресу: Томская область, г. Колпашево, ул. Победы,84, стр.8	J_СИБ/70/01/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-3516 (4-3) (инв. № 865184777), находящейся по адресу: Томская область, Каргасокский р-н, с. Средний Васюган	J_СИБ/70/01/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	8,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-8 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/01/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-6 с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/01/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-10 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/01/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.1.	Реконструкция оборудования ТП-9 с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/01/08	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3401, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,332	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ/70/02/04	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ ТП-3402 - жилой дом ул.Победы,80, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ/70/02/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/07	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек 2021	I_СИБ/22/03/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек: 2024 год	I_СИБ/22/03/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000

».

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	-	-	-	-	-	-

».

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.11.2024

№ 6-245/9(442)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025 - 2029 годы согласно приложениям 1-12.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/01	2021	2026	0,000	0,885	0,139	0,746	0,000	0,000	0,000	0,746	0,746	0,000	0,000	0,000	0,000	0,746
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/03	2021	2027	0,000	1,426	0,126	1,300	0,000	0,000	0,000	1,300	0,000	0,698	0,602	0,000	0,000	1,300
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	I_СИБ/70/02/04	2021	2025	0,000	0,490	0,100	0,390	0,000	0,000	0,000	0,390	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,390
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/06	2021	2026	0,000	1,172	0,182	0,990	0,000	0,000	0,000	0,990	0,000	0,990	0,000	0,000	0,000	0,990
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	I_СИБ/70/02/07	2021	2025	0,000	0,644	0,117	0,527	0,000	0,000	0,000	0,527	0,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,527
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,726	0,000	0,000	0,000	0,726	0,000	0,726	0,000	0,000	0,221	0,000	0,266	0,487
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	2024	2025	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,239	0,000	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2027-2028 (Прибор УПК-04М- 2 шт)	О/ЗБЛ/70/03/02	2027	2028	0,000	0,221	0,000	0,000	0,000	0,221	0,000	0,221	0,000	0,000	0,221	0,000	0,000	0,221
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2029-2030 (Прибор Тепловизор - 2 шт.)	О/ЗБЛ/70/03/03	2029	2030	0,000	0,266	0,000	0,000	0,000	0,266	0,000	0,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,266	0,266

1	2	3	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1
1.4.	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077	0,000
1.6	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2029-2030 (Прибор Тепловизор - 2 шт.)	О/ЗБЛ/70/03/03	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077	0,000

Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-245/9(442)

Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период реализации 2025-2029 годы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ											
			2025 год						2026 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,770	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,770	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	Г												
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Техническое перевооружение оборудования РП-61 (ЦРП 6, инв. № 865150583): замена существующих ячеек КСО на новые с силовым и измерительным оборудованием, устройствами РЗиА, Томская обл, Колпашевский р-н, Колпашево г., Победы ул., дом № в/г 3, корпус в/ч 14174	О/ЗБЛ/70/01/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Техническое перевооружение ТП-3401 (ТП-6) (инв № 864000784) в части замены силовых трансформаторов ТМ-400 кВА инв. № 864089650, ТМ-250 кВА инв. № 864089647 на ТМГу-6/0,4 (У/УН-0) -400 кВА, Томская обл., Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Победы, дом № 84, корпус 39	О/ЗБЛ/70/01/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция оборудования ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.) (инв. № 865088246, 865088247, 865088248, 865088249), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Ј_СИБ/70/01/05	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция оборудования ТП-3401 (ТП-6) (инв № 864000784) с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.) (865088265, 865088266, 865088267, 865088268, 865088269), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Ј_СИБ/70/01/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,770	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/02/01	нд	0,000	0,000	0,350	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/02/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	Г_СИБ/70/02/04	нд	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/02/06	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	Г_СИБ/70/02/07	нд	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	О/ЗБЛ/70/03/01	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2027-2028 (Прибор УПК-04М- 2 шт)	О/ЗБЛ/70/03/02	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2029-2030 (Прибор Тепловизор - 2 шт.)	О/ЗБЛ/70/03/03	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																	
		2027 год						2028 год						2029 год					
		Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
		Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт
1	2	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область																		
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.2.1.1.	Техническое перевооружение оборудования РП-61 (ЦРП 6, инв. № 865150583): замена существующих ячеек КСО на новые с силовым и измерительным оборудованием, устройствами РЗА, Томская обл, Колпашевский р-н, Колпашево г., Победы ул., дом № в/г 3, корпус в/ч 14174	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Техническое перевооружение ТП-3401 (ТП-6) (инв № 864000784) в части замены силовых трансформаторов ТМ-400 кВА инв. № 864089650, ТМ-250 кВА инв. № 864089647 на ТМГу-6/0,4 (У/УН-0) -400 кВА, Томская обл., Колпашевский район, г. Колпашево, ул. Победы, дом № 84, корпус 39	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция оборудования ТП-3403 (ТП-8) (инв. № 864000789) с заменой ячеек КСО-6 кВ (4 шт.) (инв. № 865088246, 865088247, 865088248, 865088249), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.1.	Реконструкция оборудования ТП-3401 (ТП-6) (инв № 864000784) с заменой ячеек КСО-6 кВ (5 шт.) (865088265, 865088266, 865088267, 865088268, 865088269), по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1.	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3401 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ ТП-3405 - ТП-3404, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-3404 - жилой дом ул.Победы,87, по адресу: Томская область, г.Колпашево	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3402, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство КЛ-6 кВ РП-61 - ТП-3405, по адресу: Томская область, г.Колпашево, в/г № 3	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2024-2025 год (Прибор для электролаборатории)	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2027-2028 (Прибор УПК-04М- 2 шт)	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, 2029-2030 (Прибор Тепловизор - 2 шт.)	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы на период 2025-2029 годы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы**

Инвестиционная программа филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Томской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

№/пп	Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 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:	1,663	1,688	1,731	1,736	1,792	8,611
I	Собственные средства всего, в том числе:	1,663	1,688	1,731	1,736	1,792	8,611
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,304	1,350	1,400	1,450	1,500	7,005
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1,304	1,350	1,400	1,450	1,500	7,005
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	1,304	1,350	1,400	1,450	1,500	7,005
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	-	-	-	-	-	-
1.1.2	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:	0,359	0,338	0,331	0,286	0,292	1,606
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,359	0,338	0,331	0,286	0,292	1,606
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	0,359	0,338	0,331	0,286	0,292	1,606
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	-	-	-	-	-	-

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-443

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.11.2019, № 7001201911060010) изменения, изложив приложения №№ 1, 2, 7, 8, 10, 11 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1 - 6 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	29,649	229,729	нд	271,545	590,499	60,679	0,000	0,000	60,679	0,000	130,184	0,000	0,000	130,184	0,000
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	9,866	79,077	нд	97,100	181,488	40,645	0,000	0,000	40,645	0,000	40,315	0,000	0,000	40,315	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	9,866	79,077	нд	97,100	181,488	40,645	0,000	0,000	40,645	0,000	40,315	0,000	0,000	40,315	0,000
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	J_0000060027	2020	2021	1,167	9,198	дек.18	10,288	10,288	5,148	0,000	0,000	5,148	0,000	5,140	0,000	0,000	5,140	0,000
1.2.1.2.2	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	J_000006089	2020	2024	0,744	7,749	дек.23	18,546	35,584	5,981	0,000	0,000	5,981	0,000	6,616	0,000	0,000	6,616	0,000
1.2.1.2.3	Реконструкция РП "ЛПК"	J_0000000029	2020	2020	3,418	26,931	дек.18	29,516	29,516	29,516	0,000	0,000	29,516	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Сибкартель"	J_0000000030	2021	2021	3,174	25,008	дек.18	28,559	28,559	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	28,559	0,000	0,000	28,559	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План						План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
						Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15	
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	2020	2024	3,400	39,537	2,246	9,944	27,153	0,193	3,566	39,537	11,162	5,759	5,396	6,085	11,136	39,537	
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	2020	2021	0,980	8,639	0,000	0,231	8,408	0,000	0,980	8,639	4,231	4,408	0,000	0,000	0,000	8,639	
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	2020	2023	3,186	27,621	0,000	3,730	23,891	0,000	5,033	27,621	8,694	9,059	0,000	9,868	0,000	27,621	
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	2022	2022	2,587	19,373	0,290	4,297	14,723	0,064	0,000	19,373	0,000	0,000	19,373	0,000	0,000	19,373	
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	2022	2022	2,069	15,589	0,792	8,536	6,261	0,000	0,000	15,589	0,000	0,000	15,589	0,000	0,000	15,589	
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	2022	2022	0,293	2,188	0,214	1,258	0,716	0,000	0,000	2,188	0,000	0,000	2,188	0,000	0,000	2,188	
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	2022	2022	0,703	5,279	0,150	0,141	4,988	0,000	0,000	5,279	0,000	0,000	5,279	0,000	0,000	5,279	
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	2023	2023	2,090	16,612	0,732	4,245	11,628	0,007	0,000	16,612	0,000	0,000	0,000	16,612	0,000	16,612	
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	2023	2023	0,455	3,654	0,249	1,232	2,109	0,064	0,000	3,654	0,000	0,000	0,000	3,654	0,000	3,654	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	30,902	308,900	1,676	66,170	119,303	121,751	10,438	308,900	35,054	13,642	73,179	78,204	108,820	308,900	
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	2020	2024	4,051	43,733	0,000	0,000	0,000	43,733	4,049	43,733	6,994	7,288	0,000	14,283	15,168	43,733	
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	2020	2020	0,730	6,307	0,000	0,000	0,000	6,307	0,730	6,307	6,307	0,000	0,000	0,000	0,000	6,307	
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	2020	2024	0,495	5,310	0,000	0,000	0,000	5,310	0,591	5,310	0,972	1,013	1,685	0,000	1,640	5,310	
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	2020	2020	0,036	0,287	0,000	0,000	0,000	0,287	0,036	0,287	0,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,287	

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2019 года		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	Итого (план)
				План	План	Всего, в т. ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	2020	2024	0,783	8,954	0,000	0,068	4,702	4,183	0,877	8,954	1,863	1,599	1,330	1,326	2,835	8,954
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	2020	2022	0,231	1,772	0,000	0,000	0,000	1,772	0,230	1,772	0,378	0,394	0,999	0,000	0,000	1,772
1.6.7	Приобретение листогибочного прессы	J_0000000848	2020	2020	0,136	1,121	0,000	0,000	0,000	1,121	0,136	1,121	1,121	0,000	0,000	0,000	0,000	1,121
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	2020	2020	0,201	1,740	0,000	0,000	0,000	1,740	0,201	1,740	1,740	0,000	0,000	0,000	0,000	1,740
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	2021	2021	0,157	1,348	0,000	0,000	0,000	1,348	0,157	1,348	0,000	1,348	0,000	0,000	0,000	1,348
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	2022	2022	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	2020	2022	1,639	14,672	0,000	0,000	0,000	14,672	1,639	14,672	10,593	0,000	4,079	0,000	0,000	14,672
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	J_0000007056	2022	2022	0,928	6,929	0,000	0,000	0,000	6,929	0,000	6,929	0,000	0,000	6,929	0,000	0,000	6,929
1.6.13	Приобретение трактора	J_0000007060	2022	2022	0,324	2,421	0,000	0,000	0,000	2,421	0,000	2,421	0,000	0,000	2,421	0,000	0,000	2,421
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	J_0000007059	2022	2022	0,152	1,132	0,000	0,000	0,000	1,132	0,000	1,132	0,000	0,000	1,132	0,000	0,000	1,132
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	J_0000007063	2023	2023	1,199	8,958	0,000	0,000	0,000	8,958		8,958	0,000	0,000	0,000	8,958	0,000	8,958
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	J_0000000858	2022	2024	17,508	186,417	1,676	66,102	114,600	4,039	0,000	186,417	0,000	0,000	52,604	49,636	84,176	186,417
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	2020	2020	0,643	4,800	0,000	0,000	0,000	4,800	0,609	4,800	4,800	0,000	0,000	0,000	0,000	4,800
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	2021	2021	0,254	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,254	2,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	2022	2022	0,254	2,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,254	2,000	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	2,000
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	2023	2023	0,535	4,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,254	4,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	4,000
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	2024	2024	0,478	5,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,254	5,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	5,000

1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	5,371	0,000	5,371	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	5,371	0,000	5,371	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района	J_000400004	5,371	0,000	5,371	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	287,908	0,000	51,508	1,920	0,000	21,147	0,000	23,000	0,000	47,798	0,570	0,000	19,225	0,000	23,000
1.4.1	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения 0,4кВ	J_0000500016	149,416	0,000	27,421	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	0,000	28,572	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000
1.4.2	Установка подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	J_100456002	39,537	0,000	11,162	1,920	0,000	4,232	0,000	0,000	0,000	5,759	0,570	0,000	2,310	0,000	0,000
1.4.3	Установка реклоузеров	J_0000000815	8,639	0,000	4,231	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	4,408	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000
1.4.4	Установка трансформаторов в ТП	J_0200000018	27,621	0,000	8,694	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	0,000	9,059	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000
1.4.5	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ленинского района, запитанных от ПС "Западная"	J_1204060851	19,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.6	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Просторный	J_1204060052	15,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.7	Строительство КЛЭП-10кВ от ТП 807 до ТП 227 в связи с выносом ВЛ-10кВ с частных территорий	J_0004500053	2,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.8	Установка реклоузеров ф.О-14, О-17	J_0000000855	5,279	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.9	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей ПС ДСЗ	J_0004000061	16,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.10	Вынос ВЛ-10кВ от ТП 116 до ТП 114а с частных территорий	J_0004500062	3,654	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	309,586	4,800	30,254	0,000	0,000	0,000	0,000	40,000	2,000	11,642	0,000	0,000	0,000	0,000	34,000
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	43,733	0,000	6,994	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	7,288	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	6,307	0,000	6,307	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	5,310	0,000	0,972	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,013	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000

1	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1.1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	0,000	25,068	0,000	0,000	0,000	0,000	591,000	0,000	22,243	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	0,000	19,923	0,000	0,000	0,000	0,000	573,000	0,000	228,002	0,000	0,000	0,000	0,000	4368,000
1.2.1	0,000	8,493	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,957	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	82,632	0,000	0,000	0,000	0,000	346,000
1.2.1.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	0,000	8,493	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,957	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	82,632	0,000	0,000	0,000	0,000	346,000

1	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000
1.3.2.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,371	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000
1.4	0,000	77,623	1,460	0,000	24,151	0,000	3,000	0,000	67,344	0,410	0,000	25,339	0,000	20,000	0,000	43,636	1,200	0,000	17,305	0,000	0,000	0,000	287,908	5,560	0,000	107,167	0,000	69,000
1.4.1	0,000	29,798	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	0,000	31,124	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	0,000	32,500	0,000	0,000	16,915	0,000	0,000	0,000	149,416	0,000	0,000	84,575	0,000	0,000
1.4.2	0,000	5,396	0,960	0,000	1,221	0,000	0,000	0,000	6,085	0,410	0,000	3,780	0,000	0,000	0,000	11,136	1,200	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	39,537	5,060	0,000	11,933	0,000	0,000
1.4.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,639	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000
1.4.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,868	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,621	0,000	0,000	0,000	0,000	60,000
1.4.5	0,000	19,373	0,500	0,000	3,440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,373	0,500	0,000	3,440	0,000	0,000

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
ООО "Горсети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	1,920	0,000	22,547	0,000	359,000	нд	0,570	0,000	19,225	0,000	2271,000	нд	1,460	0,000	24,151	0,000	594,000	нд	0,410	0,000	25,339	0,000	640,000	нд	1,200	0,000	17,305	0,000	573,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	336,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2248,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	591,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	573,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	1,920	0,000	21,147	0,000	23,000	нд	0,570	0,000	19,225	0,000	23,000	нд	1,460	0,000	24,151	0,000	3,000	нд	0,410	0,000	25,339	0,000	20,000	нд	1,200	0,000	17,305	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																																		
			год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024										
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план										
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое					
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6					
1.2.1.2.7	Реконструкция РП "Черных"	J_0000000032	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																														
			год 2020						год 2021						год 2022						год 2023						год 2024						
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	162,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2081,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	590,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1796,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000
1.2.3.1.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными КЛ от ТП	J_0000060023	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	1227,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от ВЛ-0,4кВ	J_0000060024	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	570,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	569,000
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00
1.6.1	Приобретение автогидроподъемника	J_0000007038	0	0	0	0	0	0	8	0,00	0,00	0	0	0	0,00	2,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	2,00
1.6.2	Приобретение автокрана	J_0000007039	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.3	Приобретение бригадного автомобиля	J_0000007034	0	0	0	0	0	0	4	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00
1.6.4	Приобретение дробилки	J_0000007041	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.5	Приобретение информационно-вычислительной техники	J_0000000814	0	0	0	0	0	0	122	0,00	0,00	0	0	0	0,00	29,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	28,00
1.6.6	Приобретение легкового служебного автомобиля	J_0000007035	0	0	0	0	0	0	3	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00
1.6.7	Приобретение листогибочного пресса	J_0000000848	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.8	Приобретение самосвала	J_0000007036	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	J_0000000849	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	J_0000000850	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.11	Приобретение экскаватора	J_0000007037	0	0	0	0	0	0	3	0,00	0,00	0	0	0	0,00	2,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	J_0000007056	0	0	0	0	0	0	1	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
1.6.13	Приобретение трактора	J_0000007060	0	0	0	0	0	0	1	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
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	J_0000007059	0	0	0	0	0	0	1	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
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	J_0000007063	0	0	0	0	0	0	1	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
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	J_0000000858	0	0	0	0	0	0	1	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
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	J_0000007043	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	J_0000007044	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	J_0000007045	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	J_0000007046	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	J_0000007047	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00

1	2	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	
1.6.8	Приобретение самосвала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	
1.6.9	Приобретение токарно-винторезочного станка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
1.6.10	Приобретение фрезерного станка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.11	Приобретение экскаватора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00
1.6.12	Приобретение тягача с полуприцепом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	
1.6.13	Приобретение трактора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	
1.6.14	Приобретение беспилотного летательного аппарата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	
1.6.15	Приобретение передвижной парообразующей установки	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	1,00	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	1,00	
1.6.16	Строительство склада для хранения электротехнической продукции	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №4)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №5)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №6)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

».

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-444

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы согласно приложениям 1-12.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	21,490	284,187	16,210	67,489	197,454	3,034	21,490	284,187	53,281	23,354	37,228	69,630	100,695	284,187
1.4.1	Организация петлевой схемы электроснабжения на уровне 10/6 кВ для электроприемников 2 и 3 категории	О_000450009	2029	2029	0,992	13,409	0,750	5,768	6,834	0,05642202	0,992	13,409	0,000	0,000	0,000	0,000	13,409	13,409
1.4.2	Обеспечение надежности электроснабжения путем замены неизолированного провода на СИП на сетях 6/10кВ	О_0004500010	2025	2029	0,830	21,814	0,041	9,346	12,346	0,080	0,830	21,814	5,264	0,000	3,593	4,953	8,003	21,814
1.4.3	Обеспечение надежности электроснабжения путем выноса ВЛ 10кВ с частных территорий	О_0000500011	2025	2025	0,111	1,274	0,102	0,513	0,615	0,043	0,111	1,274	1,274	0,000	0,000	0,000	0,000	1,274
1.4.4	Реконструкция и модернизация сетей электроснабжения 0,4кВ	О_0004500012	2025	2029	9,819	122,575	10,427	26,731	84,023	1,394	9,819	122,575	21,558	23,354	24,874	26,082	26,707	122,575
1.4.5	Строительство и реконструкция подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	О_1004560013	2022	2022	5,377	69,009	4,736	18,161	44,859	1,253	5,377	69,009	16,788	0,000	0,000	24,908	27,313	69,009
1.4.6	Установка реклоузеров	О_0000000814	2022	2022	0,765	10,336	0,154	0,318	9,865	0,000	0,765	10,336	0,000	0,000	0,000	0,000	10,336	10,336
1.4.7	Установка трансформаторов в ТП	О_0200000015	2022	2022	3,596	45,771	0,000	6,651	38,912	0,207	3,596	45,771	8,397	0,000	8,760	13,688	14,926	45,771
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	22,637	279,574	0,000	0,000	0,000	279,574	22,637	279,574	30,738	37,890	41,399	130,645	38,902	279,574

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.6.1	Приобретение бортового автомобиля	О_0000007016	2027	2028	0,755	9,125	0,000	0,000	0,000	9,125	0,755	9,125	0,000	0,000	4,470	4,655	0,000	9,125
1.6.2	Приобретение автомобильного крана	О_0000007017	2028	2028	1,304	16,069	0,000	0,000	0,000	16,069	1,304	16,069	0,000	0,000	0,000	16,069	0,000	16,069
1.6.3	Приобретение легкового автомобиля	О_0000007018	2027	2029	1,149	14,431	0,000	0,000	0,000	14,431	1,149	14,431	1,511	0,000	8,199	4,720	0,000	14,431
1.6.4	Приобретение тягача с полуприцепом	О_000000819	2028	2029	2,559	32,213	0,000	0,000	0,000	32,213	2,559	32,213	0,000	0,000	16,440	15,773	0,000	32,213
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника	О_0000007020	2028	2029	2,615	32,691	0,000	0,000	0,000	32,691	2,615	32,691	0,000	0,000	0,000	21,491	11,200	32,691
1.6.6	Приобретение бригадного автомобиля	О_0000007021	2028	2029	2,014	25,024	0,000	0,000	0,000	25,024	2,014	25,024	0,000	0,000	0,000	20,114	4,910	25,024
1.6.7	Приобретение самосвала	О_0000007022	2025	2029	2,560	31,430	0,000	0,000	0,000	31,430	2,560	31,430	4,451	11,200	0,000	15,779	0,000	31,430
1.6.8	Приобретение буровой установки	О_0000007023	2028	2028	0,937	11,549	0,000	0,000	0,000	11,549	0,937	11,549	0,000	0,000	0,000	11,549	0,000	11,549
1.6.9	Приобретение гидромолота	О_000000824	2025	2028	0,307	3,637	0,000	0,000	0,000	3,637	0,307	3,637	1,115	0,000	0,000	2,522	0,000	3,637
1.6.10	Приобретение передвижной мастерской	О_0000007025	2025	2025	0,567	6,185	0,000	0,000	0,000	6,185	0,567	6,185	6,185	0,000	0,000	0,000	0,000	6,185
1.6.11	Приобретение трассоискателя	О_000000826	2025	2025	0,094	1,227	0,000	0,000	0,000	1,227	0,094	1,227	1,227	0,000	0,000	0,000	0,000	1,227
1.6.12	Приобретение экскаватора	О_0000007027	2022	2022	2,695	33,806	0,000	0,000	0,000	33,806	2,695	33,806	0,000	19,214	4,733	9,858	0,000	33,806
1.6.13	Приобретение манипулятора	О_0000007036	2022	2022	1,136	14,591	0,000	0,000	0,000	14,591	1,136	14,591	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,591
1.6.14	Приобретение стационарной лаборатории ЛЭИС-100	О_000000828	2022	2022	0,404	5,288	0,000	0,000	0,000	5,288	0,404	5,288	5,288	0,000	0,000	0,000	0,000	5,288
1.6.15	Приобретение информационно-вычислительной техники	О_000000829	2023	2023	0,919	10,815	0,000	0,000	0,000	10,815	0,919	10,815	2,678	2,026	1,876	2,198	2,037	10,815
1.6.16	Программное обеспечение для организации комплексного учета энергоресурсов и диспетчеризации в промышленности, энергетики и ЖКХ	О_000000830	2022	2024	0,222	3,055	0,000	0,000	0,000	3,055	0,222	3,055	3,055	0,000	0,000	0,000	0,000	3,055
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №7)	О_0000007031	2025	2025	0,480	5,230	0,000	0,000	0,000	5,230	0,480	5,230	5,230	0,000	0,000	0,000	0,000	5,230
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №8)	О_0000007032	2026	2026	0,480	5,450	0,000	0,000	0,000	5,450	0,480	5,450	0,000	5,450	0,000	0,000	0,000	5,450
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №9)	О_0000007033	2027	2027	0,480	5,680	0,000	0,000	0,000	5,680	0,480	5,680	0,000	0,000	5,680	0,000	0,000	5,680
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №10)	О_0000007034	2028	2028	0,480	5,915	0,000	0,000	0,000	5,915	0,480	5,915	0,000	0,000	0,000	5,915	0,000	5,915
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №11)	О_0000007035	2029	2029	0,480	6,165	0,000	0,000	0,000	6,165	0,480	6,165	0,000	0,000	0,000	0,000	6,165	6,165

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	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	24,00	0,00	0,00	1,86%
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	24,00	0,00	0,00	0,00%
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	24,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	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	26,00	5,00	0,00	1,87%
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	26,00	5,00	0,00	0,00%
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	26,00	5,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	О_000006001	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Реконструкция РП Черных	О_000000002	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Строительство РП от ПС "Центральная"	О_000000003	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Академический"	О_000000004	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.5	Реконструкция ПС "ТПП-35/10 Сиб" 55/10кВ	О_100000005	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	26,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.6	Реконструкция ПС "ДСЗ"35/10кВ	О_100000006	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.7	Реконструкция ПС "Академическая"35/10кВ	О_100000007	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	0,00	5,00	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	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	18,00	5,00	0,00	1,13%
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	18,00	5,00	0,00	0,00
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	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	18,00	5,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	О_000006001	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2	Реконструкция РП Черных	О_000000002	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3	Строительство РП от ПС "Центральная"	О_000000003	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Академический"	О_000000004	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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.5	Реконструкция ПС "ГПП-35/10 Сиб" 35/10кВ	О_100000005	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	0,00	5,00	0,00	0,00

1	2	3	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.3	10.1
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1	Обеспечение средствами учета электроэнергии	О_003000008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Организация петлевой схемы электроснабжения на уровне 10/6 кВ для электроприемников 2 и 3 категории	О_000450009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Обеспечение надежности электроснабжения путем замены неизолированного провода на СИП на сетях 6/10кВ	О_0004500010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение надежности электроснабжения путем выноса ВЛ 10кВ с частных территорий	О_0000500011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Реконструкция и модернизация сетей электроснабжения 0,4кВ	О_0004500012	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Строительство и реконструкция подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	О_1004560013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Установка реклоузеров	О_0000000814	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Установка трансформаторов в ТП	О_0200000015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,11	122,53	0,00
1.6.1	Приобретение бортового автомобиля	О_0000007016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,66	0,00
1.6.2	Приобретение автомобильного крана	О_0000007017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,07	0,00
1.6.3	Приобретение легкового автомобиля	О_0000007018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00
1.6.4	Приобретение тягача с полуприцепом	О_0000000819	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,77	0,00
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника	О_0000007020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,49	0,00
1.6.6	Приобретение бригадного автомобиля	О_0000007021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,11	0,00
1.6.7	Приобретение самосвала	О_0000007022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,78	0,00

1	2	3	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.3	10.1
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1	Обеспечение средствами учета электроэнергии	О_003000008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	1,07	0,76	0,00	0,00	0,00	10,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Организация петлевой схемы электроснабжения на уровне 10/6 кВ для электроприемников 2 и 3 категории	О_000450009	1,07	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Обеспечение надежности электроснабжения путем замены неизолированного провода на СИП на сетях 6/10кВ	О_000450010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение надежности электроснабжения путем выноса ВЛ 10кВ с частных территорий	О_0000500011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Реконструкция и модернизация сетей электроснабжения 0,4кВ	О_0004500012	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Строительство и реконструкция подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	О_1004560013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Установка реклоузеров	О_0000000814	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Установка трансформаторов в ТП	О_0200000015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20	30,70	0,00
1.6.1	Приобретение бортового автомобиля	О_0000007016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2	Приобретение автомобильного крана	О_0000007017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3	Приобретение легкового автомобиля	О_0000007018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Приобретение тягача с полуприцепом	О_0000000819	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.5	Приобретение автогидроподъемника	О_0000007020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,20	0,00
1.6.6	Приобретение бригадного автомобиля	О_0000007021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00
1.6.7	Приобретение самосвала	О_0000007022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.8	Приобретение буровой установки	О_0000007023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.9	Приобретение гидромолота	О_0000000824	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.10	Приобретение передвижной мастерской	О_0000007025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.11	Приобретение трассоискателя	О_0000000826	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.12	Приобретение экскаватора	О_0000007027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.13	Приобретение манипулятора	О_0000007036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,59	0,00

1	2	3	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.3	10.1
1.6.14	Приобретение стационарной лаборатории ЛЭИС-100	O_0000000828	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.15	Приобретение информационно-вычислительной техники	O_0000000829	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	0,00	0,00
1.6.16	Программное обеспечение для организации комплексного учета энергоресурсов и диспетчеризации в промышленности, энергетики и ЖКХ	O_0000000830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.17	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №7)	O_0000007031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.18	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №8)	O_0000007032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.19	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №9)	O_0000007033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.20	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №10)	O_0000007034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.21	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (блок №11)	O_0000007035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,17	0,00	0,00

1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	395,921	0,000	96,115	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	0,000	110,545	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	0,000	47,469	0,000	0,000	0,000	0,000	1193,000
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	395,921	0,000	96,115	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	0,000	110,545	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	0,000	47,469	0,000	0,000	0,000	0,000	1193,000
1.2.3.1.1	Обеспечение средствами учета электроэнергии	О 003000008	395,921	0,000	96,115	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	0,000	110,545	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	0,000	47,469	0,000	0,000	0,000	0,000	1193,000
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	284,187	0,000	53,281	1,070	0,000	15,468	0,000	12,000	0,000	23,354	0,000	0,000	8,094	0,000	0,000	0,000	37,228	0,000	0,000	10,143	0,000	12,000
1.4.1	Организация петлевой схемы электроснабжения на уровне 10/6 кВ для электроприемников 2 и 3 категории	О_000450009	13,409	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Обеспечение надежности электроснабжения путем замены неизолированного провода на СИП на сетях 6/10кВ	О_0004500010	21,814	0,000	5,264	0,000	0,000	3,382	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,593	0,000	0,000	1,935	0,000	0,000
1.4.3	Обеспечение надежности электроснабжения путем выноса ВЛ 10кВ с частных территорий	О_0000500011	1,274	0,000	1,274	0,000	0,000	0,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.4	Реконструкция и модернизация сетей электроснабжения 0,4кВ	О_0004500012	122,575	0,000	21,558	0,000	0,000	8,136	0,000	0,000	0,000	23,354	0,000	0,000	8,094	0,000	0,000	0,000	24,874	0,000	0,000	8,208	0,000	0,000
1.4.5	Строительство и реконструкция подстанции с питающими линиями для обеспечения качества и надежности потребителей г.Томска и Томского района	О_1004560013	69,009	0,000	16,788	1,070	0,000	3,340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.6	Установка реклоузеров	О_0000000814	10,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.7	Установка трансформаторов в ТП	О_0200000015	45,771	0,000	8,397	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,760	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	279,574	5,230	25,508	0,000	0,000	0,000	0,000	21,000	5,450	32,440	0,000	0,000	0,000	0,000	14,000	5,680	35,719	0,000	0,000	0,000	0,000	19,000

1	2	3	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,000	50,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1224,000	0,000	91,094	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	0,000	395,921	0,000	0,000	0,000	0,000	11699,000
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	50,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1224,000	0,000	91,094	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	0,000	395,921	0,000	0,000	0,000	0,000	11699,000
1.2.3.1.1	Обеспечение средствами учета электроэнергии	О 003000008	0,000	50,698	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1224,000	0,000	91,094	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	0,000	395,921	0,000	0,000	0,000	0,000	11699,000
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	69,630	2,030	0,000	12,220	0,000	17,000	0,000	100,695	4,930	0,000	17,802	0,000	22,000	0,000	284,187	8,030	0,000	63,727	0,000	63,000	63,000

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
ООО "Горсети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																													
			год 2025						год 2026						год 2027						год 2028						год 2029					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	1,070	0,000	15,468	0,000	3403,000	нд	0,000	0,000	8,094	0,000	3535,000	нд	0,000	0,000	10,143	0,000	1207,000	нд	2,030	0,000	12,220	0,000	1 242,000	нд	4,930	0,000	17,802	0,000	2457,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3391,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3535,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1195,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1 225,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2433,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	1,070	0,000	15,468	0,000	12,000	нд	0,000	0,000	8,094	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	10,143	0,000	12,000	нд	2,030	0,000	12,220	0,000	17,000	нд	4,930	0,000	17,802	0,000	22,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6	
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3391,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3535,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2435,000	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	77,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	77,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	
1.2.1.2.1	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	О_000006001	4	0,000	0,000	0,000	0,000	77,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1.2.2	Реконструкция РП Черных	О_000000002	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1.2.3	Строительство РП от ПС "Центральная"	О_000000003	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.2.1.2.4	Реконструкция РП "Академический"	О_000000004	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.5	Реконструкция ПС "ГПП-35/10 Сиб" 35/10кВ	О_100000005	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1.2.6	Реконструкция ПС "ДСЗ"35/10кВ	О_100000006	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1.2.7	Реконструкция ПС "Академическая"35/10кВ	О_100000007	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,00	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	
1.2.3.1.1	Обеспечение средствами учета электроэнергии	О_003000008	4	0,000	0,000	0,000	0,000	3314,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	3534,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4	0,000	0,000	0,000	0,000	2434,000	
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-444

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"
Томская область

млн. руб. (без НДС)

N п/п	Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	3.5.	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		278,995	330,261	320,621	312,322	301,969	1 544,167
I	Собственные средства всего, в том числе:	278,995	330,261	320,621	312,322	301,969	1 544,167
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	82,666	148,669	150,277	153,230	155,557	690,400
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	82,666	148,669	150,277	153,230	155,557	690,400
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	82,666	148,669	150,277	153,230	155,557	690,400
1.1.1.5	от технологического присоединения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:						0,00
1.1.3.	прочая прибыль						0,00
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	196,328	181,592	170,343	159,092	146,412	853,768
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	196,328	181,592	170,343	159,092	146,412	853,768
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	196,328	181,592	170,343	159,092	146,412	853,768
1.2.2.	прочая текущая амортизация						0,000
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:						0,000
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость						0,000
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:						0,000
1.4.1.	средства от эмиссии акций						0,000
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года						0,000
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты						0,000
2.2.	Облигационные займы						0,000
2.3.	Вексели						0,000
2.4.	Займы организаций						0,000
2.5.	Бюджетное финансирование						0,000
2.5.1.	средства федерального бюджета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах						0,000
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах						0,000
2.6.	Использование лизинга						0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства						0,000

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.11.2024

№ 6-446

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы согласно приложениям 1-11.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
			Утвержденный план года 2027					Утвержденный план года 2028					Утвержденный план года 2029					Итого (план)				
			Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16			
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	37,59	0,00	0,00	37,59	0,00	35,62	0,00	0,00	35,62	0,00	37,72	0,00	0,00	37,72	0,00	197,41	0,00	0,00	197,41	0,00
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Г	33,23	0,00	0,00	33,23	0,00	35,62	0,00	0,00	35,62	0,00	37,72	0,00	0,00	37,72	0,00	147,44	0,00	0,00	147,44	0,00
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	4,37	0,00	0,00	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,97	0,00	0,00	49,97	0,00
1	Томская область																					
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	33,23	0,00	0,00	33,23	0,00	35,62	0,00	0,00	35,62	0,00	37,72	0,00	0,00	37,72	0,00	147,44	0,00	0,00	147,44	0,00
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	33,23	0,00	0,00	33,23	0,00	35,62	0,00	0,00	35,62	0,00	37,72	0,00	0,00	37,72	0,00	147,44	0,00	0,00	147,44	0,00
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	33,23	0,00	0,00	33,23	0,00	35,62	0,00	0,00	35,62	0,00	37,72	0,00	0,00	37,72	0,00	147,44	0,00	0,00	147,44	0,00
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть»ВНК	О_02	29,92	0,00	0,00	29,92	0,00	31,12	0,00	0,00	31,12	0,00	32,06	0,00	0,00	32,06	0,00	121,86	0,00	0,00	121,86	0,00
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	О_03	3,31	0,00	0,00	3,31	0,00	4,50	0,00	0,00	4,50	0,00	5,66	0,00	0,00	5,66	0,00	25,59	0,00	0,00	25,59	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	Г	4,37	0,00	0,00	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,97	0,00	0,00	49,97	0,00
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	О_04	4,37	0,00	0,00	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,88	0,00	0,00	15,88	0,00
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	О_05	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	34,08	0,00	0,00	34,08	0,00

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
ООО "Энергонефть Томск"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План						План на 01.01.года 2024		год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	Итого (план)
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	-	-	нд	164,51	1,21	35,37	0,00	127,93	нд	нд	41,28	30,78	31,33	29,68	31,43	164,51	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Г	-	-	нд	122,87	0,00	35,37	0,00	87,50	нд	нд	7,29	26,78	27,69	29,68	31,43	122,87	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	-	-	нд	41,64	1,21	0,00	0,00	40,43	нд	нд	33,99	4,01	3,64	0,00	0,00	41,64	
1	Томская область																	0,00	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	-	-	нд	122,87	0,00	35,37	0,00	87,50	нд	нд	7,29	26,78	27,69	29,68	31,43	122,87	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	-	-	нд	122,87	0,00	35,37	0,00	87,50	нд	нд	7,29	26,78	27,69	29,68	31,43	122,87	
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	-	-	нд	122,87	0,00	35,37	0,00	87,50	нд	нд	7,29	26,78	27,69	29,68	31,43	122,87	
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть» ВНК	О_02	2026	2029	нд	101,55	0,00	29,17	0,00	72,38	нд	нд	0,00	23,97	24,93	25,93	26,71	101,55	
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	О_03	2025	2029	нд	21,32	0,00	6,20	0,00	15,13	нд	нд	7,29	2,81	2,76	3,75	4,72	21,32	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	Г	-	-	нд	41,64	1,21	0,00	0,00	40,43	нд	нд	33,99	4,01	3,64	0,00	0,00	41,64	
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	О_04	2025	2027	нд	13,23	1,21	0,00	0,00	12,02	нд	нд	5,59	4,01	3,64	0,00	0,00	13,23	
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	О_05	2025	2025	нд	28,40	0,00	0,00	0,00	28,40	нд	нд	28,40	0,00	0,00	0,00	0,00	28,40	

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																				
			Год 2028							Год 2029							Итого						
			Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1	2	3	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	29,68	нд	нд	нд	нд	1311	нд	31,43	нд	нд	нд	нд	1309	5,40	159,11	нд	нд	нд	нд	5292
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Г	нд	29,68	нд	нд	нд	нд	1311	нд	31,43	нд	нд	нд	нд	1309	нд	122,87	нд	нд	нд	нд	5289
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,40	36,24	нд	нд	нд	нд	3
1	Томская область																						
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	29,683	нд	нд	нд	нд	1311	нд	31,431	нд	нд	нд	нд	1309	нд	122,87	нд	нд	нд	нд	5289
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	29,683	нд	нд	нд	нд	1311	нд	31,431	нд	нд	нд	нд	1309	нд	122,87	нд	нд	нд	нд	5289
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	29,683	нд	нд	нд	нд	1311	нд	31,431	нд	нд	нд	нд	1309	нд	122,87	нд	нд	нд	нд	5289
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть»ВНК	О_02	нд	25,93	нд	нд	нд	нд	1 252	нд	26,71	нд	нд	нд	нд	1240	нд	101,55	нд	нд	нд	нд	4 996
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	О_03	нд	3,75	нд	нд	нд	нд	59	нд	4,72	нд	нд	нд	нд	69	нд	21,32	нд	нд	нд	нд	293
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,40	36,24	нд	нд	нд	нд	3
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	О_04	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,40	7,83	нд	нд	нд	нд	2
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	О_05	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	28,40	нд	нд	нд	нд	1

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																				
		III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
		нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	
1	2	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	35,69	нд	нд	нд	нд	65	нд	35,69	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,29	нд	нд	нд	нд	64	нд	7,29	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	28,40	нд	нд	нд	нд	1	нд	28,40	нд	нд	нд	нд
1	Томская область	нд																				
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,29	нд	нд	нд	нд	64	нд	7,29	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,29	нд	нд	нд	нд	64	нд	7,29	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,29	нд	нд	нд	нд	64	нд	7,29	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть»ВНК	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	7,29	нд	нд	нд	нд	64	нд	7,29	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	28,40	нд	нд	нд	нд	1	нд	28,40	нд	нд	нд	нд
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	28,40	нд	нд	нд	нд	1	нд	28,40	нд	нд	нд	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	
		шт.
1	2	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	65
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	64
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	1
1	Томская область	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	64
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	64
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	64
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть»ВНК	нд
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	64
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	1
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	нд
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	1

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																											
		Год 2027							Год 2028							Год 2029							Итого						
		Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
		МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт.
1	2	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 297	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 311	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 309	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 292
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 296	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 311	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 309	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 289
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3
1	Томская область																												
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 296	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 311	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 309	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 289
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 296	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 311	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 309	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 289
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 296	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 311	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 309	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 289
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть»ВНК	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 252	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 252	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 240	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4 996
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области	нд	нд	нд	нд	нд	нд	44	нд	нд	нд	нд	нд	нд	59	нд	нд	нд	нд	нд	нд	69	нд	нд	нд	нд	нд	нд	293
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3
1.6	Оснащение видеостенами диспетчерских пунктов оперативного персонала на территории Томской области	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2
1.6	Поставка снегоболотохода ТРОМ 20 УЭС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1

Приложение 11 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № № 6-446

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Энергонефть Томск"

полное наименование субъекта электроэнергетики

млн. рублей

№ п/п	Показатель	Год 2025	Год 2026	Год 2027	Год 2028	Год 2029	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		41,28	30,78	31,33	29,68	31,43	164,50
I	Собственные средства всего, в том числе:	41,28	30,78	31,33	29,68	31,43	164,50
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	33,41	24,91	25,35	24,02	25,44	133,13
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	-	-	-	-	-	-
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	33,41	24,91	25,35	24,02	25,44	133,13
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	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	7,87	5,87	5,97	5,66	5,99	31,37
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	7,87	5,87	5,97	5,66	5,99	31,37
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:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
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	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные 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, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-447

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.12.2023) следующие изменения:

- 1) в наименовании и тексте приказа слова «2024-2026 годы» заменить словами «2024 – 2027 годы»;
- 2) приложения 1 - 9 к приказу изложить в редакции согласно приложениям 1 - 10 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)														
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	12	13	14	15	16
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	169,366	0,000	0,000	169,366	0,000	176,141	0,000	0,000	176,141	0,000	611,698	0,000	0,000	610,776	0,922
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	169,366	0,000	0,000	169,366	0,000	176,141	0,000	0,000	176,141	0,000	611,698	0,000	0,000	610,776	0,922
0.3.1	Реконструкция, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	159,008	0,000	0,000	159,008	0,000	164,892	0,000	0,000	164,892	0,000	537,749	0,000	0,000	536,827	0,922
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	10,358	0,000	0,000	10,358	0,000	11,249	0,000	0,000	11,249	0,000	73,949	0,000	0,000	73,949	0,000
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	169,366	0,000	0,000	169,366	0,000	176,141	0,000	0,000	176,141	0,000	611,698	0,000	0,000	610,776	0,922
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	169,366	0,000	0,000	169,366	0,000	176,141	0,000	0,000	176,141	0,000	611,698	0,000	0,000	610,776	0,922
1.3.1.	Реконструкция, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	159,008	0,000	0,000	159,008	0,000	164,892	0,000	0,000	164,892	0,000	537,749	0,000	0,000	536,827	0,922
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	148,406	0,000	0,000	148,406	0,000	153,888	0,000	0,000	153,888	0,000	494,753	0,000	0,000	494,753	0,000
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	148,406	0,000	0,000	148,406	0,000	153,888	0,000	0,000	153,888	0,000	494,753	0,000	0,000	494,753	0,000
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	148,406	0,000	0,000	148,406	0,000	153,888	0,000	0,000	153,888	0,000	494,753	0,000	0,000	494,753	0,000
1.3.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	10,602	0,000	0,000	10,602	0,000	11,004	0,000	0,000	11,004	0,000	42,996	0,000	0,000	42,074	0,922
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортозамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,480	0,000	0,000	6,558	0,922
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	6,287	0,000	0,000	6,287	0,000	6,526	0,000	0,000	6,526	0,000	18,707	0,000	0,000	18,707	0,000
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	2,620	0,000	0,000	2,620	0,000	2,719	0,000	0,000	2,719	0,000	10,204	0,000	0,000	10,204	0,000
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,119	0,000	0,000	0,119	0,000	0,123	0,000	0,000	0,123	0,000	0,467	0,000	0,000	0,467	0,000
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	1,576	0,000	0,000	1,576	0,000	1,636	0,000	0,000	1,636	0,000	6,138	0,000	0,000	6,138	0,000
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	10,358	0,000	0,000	10,358	0,000	11,249	0,000	0,000	11,249	0,000	73,949	0,000	0,000	73,949	0,000
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,558	0,000	0,000	0,558	0,000
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	10,358	0,000	0,000	10,358	0,000	11,249	0,000	0,000	11,249	0,000	31,784	0,000	0,000	31,784	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,860	0,000	0,000	13,860	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,747	0,000	0,000	27,747	0,000
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)												
		год 2024			год 2025			год 2026			год 2027			Итого (план)
		Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	
1	2	14.1.	14.1.1.	14.1.2.	14.2.	14.2.1.	14.2.2.	14.3.	14.3.1.	14.3.2.	14.4.	14.4.1.	14.4.2.	15
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	87,753	60,131	27,622	135,319	100,000	35,319	141,139	104,300	36,839	146,785	108,472	38,313	510,996
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	87,753	60,131	27,622	135,319	100,000	35,319	141,139	104,300	36,839	146,785	108,472	38,313	510,996
0.3.1	Реконструкция, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	75,738	60,131	15,607	103,717	100,000	3,717	132,507	104,300	28,207	137,411	108,472	28,939	449,373
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	12,015	0,000	12,015	31,602	0,000	31,602	8,632	0,000	8,632	9,374	0,000	9,374	61,623
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	87,753	60,131	27,622	135,319	100,000	35,319	141,139	104,300	36,839	146,785	108,472	38,313	510,996
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	87,753	60,131	27,622	135,319	100,000	35,319	141,139	104,300	36,839	146,785	108,472	38,313	510,996
1.3.1.	Реконструкция, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	75,738	60,131	15,607	103,717	100,000	3,717	132,507	104,300	28,207	137,411	108,472	28,939	449,373
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	60,131	60,131	0,000	100,252	100,000	0,252	123,672	104,300	19,372	128,240	108,472	19,768	412,295

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)												Итого (план)
		год 2024			год 2025			год 2026			год 2027			
		Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	Утвержденный план	Прибыль, направляемая на инвестиции	Амортизационные отчисления	
1	2	14.1.	14.1.1.	14.1.2.	14.2.	14.2.1.	14.2.2.	14.3.	14.3.1.	14.3.2.	14.4.	14.4.1.	14.4.2.	15
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	60,131	60,131	0,000	100,252	100,000	0,252	123,672	104,300	19,372	128,240	108,472	19,768	412,295
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	60,131	60,131	0,000	100,252	100,000	0,252	123,672	104,300	19,372	128,240	108,472	19,768	412,295
1.3.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	15,607	0,000	15,607	3,465	0,000	3,465	8,835	0,000	8,835	9,171	0,000	9,171	37,078
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортозамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	7,480	0,000	7,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,480
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	4,911	0,000	4,911	0,000	0,000	0,000	5,239	0,000	5,239	5,438	0,000	5,438	15,588
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	1,950	0,000	1,950	2,104	0,000	2,104	2,183	0,000	2,183	2,266	0,000	2,266	8,503
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,093	0,000	0,093	0,095	0,000	0,095	0,099	0,000	0,099	0,103	0,000	0,103	0,390
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	1,173	0,000	1,173	1,266	0,000	1,266	1,314	0,000	1,314	1,364	0,000	1,364	5,117
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	12,015	0,000	12,015	31,602	0,000	31,602	8,632	0,000	8,632	9,374	0,000	9,374	61,623
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,465	0,000	0,465	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,465
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	8,480	0,000	8,480	8,632	0,000	8,632	9,374	0,000	9,374	26,486
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	11,550	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	23,122	0,000	23,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,122
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей							
		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	0,000
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	0,000
0.3.1	Реконструкция, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	75,738	0,000	0,000
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,015	0,000	0,000
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	0,000
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	0,000
1.3.1	Реконструкция, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	75,738	0,000	0,000
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей							
		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000
1.3.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	0,000	0,000
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортозамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,480	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,911	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,950	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,173	0,000	0,000
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,015	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,465	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
		7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	0,000	0,000
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортозамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,104	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,266	0,000	0,000
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,602	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,480	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,122	0,000	0,000
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей							
		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,139	0,000	0,000
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,139	0,000	0,000
0.3.1	Реконструкция, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	132,507	0,000	0,000
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,632	0,000	0,000
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,139	0,000	0,000
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	141,139	0,000	0,000
1.3.1.	Реконструкция, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	132,507	0,000	0,000
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,672	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей							
		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности организации, млн. рублей без НДС	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,672	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,672	0,000	0,000
1.3.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,835	0,000	0,000
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортзамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,239	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,183	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,099	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,314	0,000	0,000
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,632	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,632	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-447

«Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету													
				Год 2024							Год 2025						
				План	Утвержденный план						Утвержденный план						
					нематериальные активы	основные средства					нематериальные активы	основные средства					
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ x A	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ x A	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое				
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	510,996	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	131,854	0,000	0,000	0,000	0,000
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	Г	510,996	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	131,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.1	Реконструкция, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	Г	449,373	15,607	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	100,252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	61,623	0,000	12,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,602	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	Г	510,996	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	131,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	Г	510,996	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	131,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.	Реконструкция, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	Г	449,373	15,607	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,465	100,252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	412,295	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	412,295	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	N_1	412,295	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																				
		Год 2026							Год 2027							Итого						
		Утвержденный план							Утвержденный план							План						
		нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)		МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт
1	2	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	8,835	132,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	137,614	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	473,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	8,835	132,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	137,614	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	473,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.1	Реконструкция, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	8,835	123,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	128,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000	8,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,374	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	61,623	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Томская область	8,835	132,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	137,614	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	473,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	8,835	132,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	137,614	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	473,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Реконструкция, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	8,835	123,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	128,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	123,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	128,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	123,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	128,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	Построение интеллектуальной системы учета ИСУ (2024-2027 гг.)	0,000	123,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	128,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																				
		Год 2026							Год 2027							Итого						
		Утвержденный план							Утвержденный план							План						
		нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое		
1	2	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1.3.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	8,835	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	37,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Приобретение лицензий на импортозамещенное программное обеспечение для организации рабочих мест (2024)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие ИТ платформы расчетов и взаимодействия с физическими лицами в 2024-2027 гг.	5,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,588	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы «Единый биллинг юридических лиц» в 2024-2027 гг.	2,183	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,503	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие каналов взаимодействия с клиентами в 2024-2027 гг.	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	Развитие системы "CRM юридических лиц" (2024-2027 г.)	1,314	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,364	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	8,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,374	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	61,623	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение кондиционеров в 2024 году	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,465	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение компьютерной техники (2024-2027 гг.)	0,000	8,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,374	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,486	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2024 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	Приобретение серверов (2025 г.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиций онных проектов	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																				
	III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
		млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт		шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП		МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар
1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.2	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	72,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	3,438	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1	0,000	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	0,000	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.1	0,000	11,059	0,000	0,000	0,000	0,000	959,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	0,000	0,000	0,000	6326,000
1.3.2.1.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	3,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,607	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	0,222	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,911	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	1,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	1,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестици онных проектов	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																				
	III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
	нематери альные активы	основные средства						нематери альные активы	основные средства						нематери альные активы	основные средства					
	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
1.3.2.5	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,465	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	11,550	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

».

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию**

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)									Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию							
			План									Год 2024							
			МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ х А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	
Утвержденный план																			
1	2	3	4.1.1	4.4.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.1.8	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	510,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	510,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	
0.3.1	Реконструкция, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
0.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	449,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	75,738	0,000	
0.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
0.3.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
0.3.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	61,623	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,015	0,000	
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1	Томская область	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	510,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	510,996	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,753	0,000	
1.3.1.	Реконструкция, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.2.	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	449,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	75,738	0,000	
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	412,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	60,131	0,000	

Номер группы инвестиционных проектов	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																															
	Год 2025								Год 2026								Год 2027								Итого							
	Утвержденный план								Утвержденный план								Утвержденный план								План							
	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.	МВ x А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	млн рублей (без НДС)	шт.
1	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.2.8	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.3.8	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.4.8	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.1.8
1.3.2.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,104	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,183	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.2.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.2.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,314	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,364	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.4.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.3.4.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,603	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,374	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,480	115,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,632	112,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,374	117,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,122	6,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-447

«Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-640

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область

наименование субъекта Российской Федерации

№ п/п	Показатель	Год 2024	Год 2025	Год 2026	Год 2027	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I)		87,753	135,319	141,139	146,785	510,996
I	Собственные средства всего, в том числе:	87,753	135,319	141,139	146,785	510,996
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	60,131	100,000	104,300	108,472	372,903
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	60,131	100,000	104,300	108,472	372,903
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.5	от технологического присоединения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	60,131	100,000	104,300	108,472	372,903
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	27,622	35,319	36,839	38,313	138,093
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	26,700	35,319	36,839	38,313	137,171
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	26,700	35,319	36,839	38,313	137,171
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,922	0,000	0,000	0,000	0,922
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Вексели	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-----	------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ****ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

30.11.2024

№ 6-448

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 43

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.12.2023) изменения, изложив приложения 1 - 12 к приказу в редакции согласно приложениям 1 - 12 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

О.Н. Касьянова

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектамООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)									
					План					Утвержденный план года 2024					Утвержденный план года 2025				
					в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации			План	План на 01.01.2023 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований
6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10					
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	328,975	нд	328,975	328,975	79,276	0	0	54,637	24,639	97,554	0	0	53,822	43,732
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	238,670	нд	238,670	238,670	57,876	0	0	40,737	17,139	70,103	0	0	26,371	43,732
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	90,305	нд	90,305	90,305	21,400	0	0	13,900	7,500	27,451	0	0	27,451	0,000
1	Томская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	238,670	нд	238,670	238,670	57,876	0	0	40,737	17,139	70,103	0	0	26,371	43,732

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	65,455	нд	65,455	65,455	22,205	0	0	16,551	5,655	21,206	0	0	21,206	0,000
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	65,455	нд	65,455	65,455	22,205	0	0	16,550	5,655	21,206	0	0	21,206	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	2024	2025	нд	22,322	нд	22,322	22,322	11,620	0	0	6,540	5,080	10,702	0	0	10,702	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация ГПП-13	N_TES004	2024	2028	нд	25,644	нд	25,644	25,644	4,830	0	0	4,850	0,000	5,315	0	0	5,315	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-5)	N_TES005	2024	2024	нд	1,388	нд	1,388	1,388	1,388	0	0	1,388	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	2024	2026	нд	7,250	нд	7,250	7,250	1,200	0	0	1,200	0,000	5,189	0	0	5,189	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	2024	2024	нд	3,167	нд	3,167	3,167	3,167	0	0	2,592	0,575	0,000	0	0	0,000	0,000
1.2.1.2.1	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	2026	2026	нд	5,684	нд	5,684	5,684	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	77,854	нд	77,854	77,854	30,215	0	0	18,731	11,484	26,120	0	0	0,000	26,120
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	77,854	нд	77,854	77,854	30,215	0	0	18,731	11,484	26,120	0	0	0,000	26,120
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	2024	2025	нд	18,535	нд	18,535	18,535	11,484	0	0	0,000	11,484	7,051	0	0	0,000	7,051
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	2024	2028	нд	59,319	нд	59,319	59,319	18,731	0	0	18,731	0,000	19,069	0	0	0,000	19,069
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	95,361	нд	95,361	95,361	5,456	0	0	5,456	0,000	22,777	0	0	5,165	17,612
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	86,595	нд	86,595	86,595	2,865	0	0	2,865	0,000	21,323	0	0	3,711	17,612
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	2024	2028	нд	86,595	нд	86,595	86,595	2,865	0	0	2,865	0,000	21,323	0	0	3,711	17,612
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	7,960	нд	7,960	7,960	1,785	0	0	1,785	0,000	1,454	0	0	1,454	0,000
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	2024	2028	нд	7,960	нд	7,960	7,960	1,785	0	0	1,785	0,000	1,454	0	0	1,454	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	0,806	нд	0,806	0,806	0,806	0	0	0,806	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	2024	2024	нд	0,806	нд	0,806	0,806	0,806	0	0	0,806	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	90,305	нд	90,305	90,305	21,400	0	0	13,900	7,500	27,451	0	0	27,451	0,000
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	2024	2024	нд	13,900	нд	13,900	13,900	13,900	0	0	13,900	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	2024	2024	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	2024	2028	нд	41,411	нд	41,411	41,411	7,500	0	0	0,000	7,500	9,626	0	0	9,626	0,000
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	2028	2028	нд	17,169	нд	17,169	17,169	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	2025	2025	нд	17,825	нд	17,825	17,825	0,000	0	0	0,000	0,000	17,825	0	0	17,825	0,000

1	2	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	6,880	0	0	6,880	0,000	7,169	0	0	7,169	0,000	7,470	0	0	7,470	0,000	77,854	0	0	40,250	37,604
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	18,535	0	0	0,000	18,535
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	6,880	0	0	6,880	0,000	7,169	0	0	7,169	0,000	7,470	0	0	7,470	0,000	59,319	0	0	40,250	19,069
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	32,145	0	0	32,145	0,000	30,839	0	0	30,839	0,000	4,144	0	0	4,144	0,000	95,361	0	0	77,749	17,612
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	30,633	0	0	30,633	0,000	29,266	0	0	29,266	0,000	2,508	0	0	2,508	0,000	86,595	0	0	68,983	17,612
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	30,633	0	0	30,633	0,000	29,266	0	0	29,266	0,000	2,508	0	0	2,508	0,000	86,595	0	0	68,983	17,612
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	1,512	0	0	1,512	0,000	1,573	0	0	1,573	0,000	1,636	0	0	1,636	0,000	7,960	0	0	7,960	0,000
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	1,512	0	0	1,512	0,000	1,573	0	0	1,573	0,000	1,636	0	0	1,636	0,000	7,960	0	0	7,960	0,000
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,806	0	0	0,806	0,000
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,806	0	0	0,806	0,000
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	8,639	0	0	8,639	0,000	9,344	0	0	9,344	0,000	23,471	0	0	23,471	0,000	90,305	0	0	82,805	7,500
1.6	Приобретение оповоза	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	13,900	0	0	13,900	0,000
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	8,639	0	0	8,639	0,000	9,344	0	0	9,344	0,000	6,302	0	0	6,302	0,000	41,411	0	0	33,911	7,500
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	17,169	0	0	17,169	0,000	17,169	0	0	17,169	0,000
1.6	Приобретение крана автомобильного	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0,000	17,825	0	0	17,825	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	75,254	75,254	0,000	0,000	0,000	75,254
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	2024	2024	11,583	11,583	0,000	0,000	0,000	11,583
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	2024	2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	2024	2028	34,509	34,509	0,000	0,000	0,000	34,509
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	2028	2028	14,308	14,308	0,000	0,000	0,000	14,308
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	2025	2025	14,854	14,854	0,000	0,000	0,000	14,854

1	2	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	198,890	48,228	58,419	42,478	36,365	13,400	198,890
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	54,544	18,503	17,671	9,957	4,691	3,722	54,544
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	54,544	18,503	17,671	9,957	4,691	3,722	54,544
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	18,601	9,683	8,918	0,000	0,000	0,000	18,601
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	21,369	4,025	4,429	4,502	4,691	3,722	21,369
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	1,156	1,156	0,000	0,000	0,000	0,000	1,156
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	6,042	1,000	4,324	0,718	0,000	0,000	6,042
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	2,639	2,639	0,000	0,000	0,000	0,000	2,639
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	4,737	0,000	0,000	4,737	0,000	0,000	4,737
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	64,878	25,179	21,767	5,733	5,974	6,225	64,878
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	64,878	25,179	21,767	5,733	5,974	6,225	64,878
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	15,446	9,570	5,876	0,000	0,000	0,000	15,446
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	49,432	15,609	15,891	5,733	5,974	6,225	49,432
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	79,468	4,546	18,981	26,788	25,700	3,453	79,468
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	72,163	2,387	17,769	25,528	24,389	2,090	72,163
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	72,163	2,387	17,769	25,528	24,389	2,090	72,163
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	6,634	1,488	1,212	1,260	1,311	1,363	6,634
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	6,634	1,488	1,212	1,260	1,311	1,363	6,634
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	0,671	0,671	0,000	0,000	0,000	0,000	0,671
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	0,671	0,671	0,000	0,000	0,000	0,000	0,671
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	75,254	17,833	22,876	7,199	7,787	19,559	75,254
1.6	Приобретение опоровоза	нд	11,583	11,583	0,000	0,000	0,000	0,000	11,583
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	34,509	6,250	8,022	7,199	7,787	5,251	34,509
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	14,308	0,000	0,000	0,000	0,000	14,308	14,308
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	14,854	0,000	14,854	0,000	0,000	0,000	14,854

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-448

«Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2024
ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель замены линий электропередач, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			Утверж денный план	Утверж денный план	Утверж денный план	Утверж денный план	Утверж денный план	Утверж денный план
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	16,91	нд	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	16,91	нд	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1	Томская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	16,91	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	».	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	16,91	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	16,91	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	6,72	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	10,19	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.2□	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.2□	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд

1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	5,456	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	5,456	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	2,865	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	нд	нд	нд	0,000	2,865	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	1,785	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	нд	нд	нд	0,000	1,785	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,806	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	нд	нд	0,000	0,806	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	21,400	0,000	нд	нд

1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.6	Приобретение опоровоза	нд	нд	нд	нд	13,900	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	нд	нд	нд	7,500	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

».

Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-448

«Приложение 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на год 2025
ООО "Томские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель замены линий электропередач, км	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
			Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	15,05	нд	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	15,05	нд	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1	Томская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	15,05	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	».	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	15,05	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	15,05	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	4,95	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	10,10	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд

1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	22,777	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1	2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	0,000	22,777	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	21,323	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	нд	нд	нд	0,000	21,323	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	1,454	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	нд	нд	нд	0,000	1,454	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	27,451	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	нд	нд	нд	9,626	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	нд	нд	нд	17,825	0,000	нд	нд

».

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опорозова	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	8,639	32,145	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	0,000	32,145	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	8,639	0,000	нд	нд
1	Томская область	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	32,145	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.5	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	0,000	32,145	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	30,633	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	нд	0,000	30,633	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	1,512	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	нд	0,000	1,512	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	8,639	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение опорова	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	нд	8,639	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

».

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	».	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
		Выполнение требований		Обеспечение текущей деятельности в сфере		Инвестиции, связанные с	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план		
1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	9,344	30,839	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	0,000	30,839	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	9,344	0,000	нд	нд
1	Томская область	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	30,839	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	0,000	30,839	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	29,266	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	нд	0,000	29,266	нд	нд
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	1,573	нд	нд
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	нд	0,000	1,573	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	9,344	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	нд	9,344	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

».

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	».	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП-13	N_TES004	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	нд	нд	4,25	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2□	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2□	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей					
		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб. (с НДС)	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб. (с НДС)	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	нд	нд	23,471	4,144	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	0,000	4,144	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	23,471	0,000	нд	нд
1	Томская область	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	4,144	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

1	2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	нд	нд	0,000	4,144	нд	нд
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	2,508	нд	нд
1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	нд	нд	0,000	2,508	нд	нд
1.2.3.2□	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	1,636	нд	нд
1.2.3.2□	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	нд	нд	0,000	1,636	нд	нд
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	нд	нд	23,471	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	нд	нд	6,302	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	нд	нд	17,169	0,000	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд

».

1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	198,890	нд	48,228	0,00	нд	0,00	нд	275	нд	58,419	0,00	нд	0,00	нд	245	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	54,544	нд	18,503	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	17,671	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	54,544	нд	18,503	0,00	».	0,00	нд	0	нд	17,671	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация ПС 35/10 кВ "Гравийная"	N_TES003	18,601	нд	9,683	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	8,918	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация ГПП-13	N_TES004	21,369	нд	4,025	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	4,429	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3)	N_TES005	1,156	нд	1,156	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация ГПП 110/6кВ "Базовая"	N_TES006	6,042	нд	1,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	4,324	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций 10 (6) кВ, распределительных пунктов	N_TES010	2,639	нд	2,639	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.1.2	Модернизация переключательного пункта ПП-2	N_TES011	4,737	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	64,878	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	21,767	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	64,878	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	21,767	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач Томского района (инвестиционные обязательства)	N_TES001	15,446	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	5,876	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.2.2	Модернизация линий электропередач	N_TES002	49,432	нд	15,609	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	15,891	0,00	нд	0,00	нд	0	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	79,468	нд	4,546	0,000	нд	0,000	нд	275	нд	18,981	0,000	нд	0,000	нд	245	
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	72,163	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172	нд	17,769	0,00	нд	0,00	нд	241	

1.2.3.1	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 0,22 (0,4) кВ	N_TES015	72,163	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172	нд	17,769	0,00	нд	0,00	нд	241
1.2.3.2	"Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	6,634	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3	нд	1,212	0,00	нд	0,00	нд	4
1.2.3.2	Установка интеллектуальных приборов учета электроэнергии напряжением 6 (10) кВ	N_TES014	6,634	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3	нд	1,212	0,00	нд	0,00	нд	4
1.2.3.3	"Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	"Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	Г	0,671	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.3.5	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ	N_TES016	0,671	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.3.6	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	75,254	нд	17,833	0,00	нд	0,00	нд	2	нд	22,876	0,00	нд	0,00	нд	7
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	11,583	нд	11,583	0,00	нд	0,00	нд	1	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	0,000	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	34,509	нд	6,250	0,00	нд	0,00	нд	1	нд	8,022	0,00	нд	0,00	нд	6
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	14,308	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	14,854	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	14,854	0,00	нд	0,00	нд	1

1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
1.1.4.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	48,228	0,00	нд	0,00	нд	275	нд	48,228	0,00	нд	0,00	нд	275
1.2.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	18,503	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	18,503	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	18,503	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	18,503	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,683	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	9,683	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,025	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	4,025	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,156	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	1,156	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	1,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,639	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	2,639	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.1.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.2.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	25,179	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.2.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	9,570	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.2.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	15,609	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	15,609	0,00	нд	0,00	нд	0
1.2.3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,546	0,000	нд	0,000	нд	275	нд	4,546	0,000	нд	0,000	нд	275
1.2.3.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172
1.2.3.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172	нд	2,387	0,00	нд	0,00	нд	172
1.2.3.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3
1.2.3.2□	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3	нд	1,488	0,00	нд	0,00	нд	3
1.2.3.3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100
1.2.3.5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100	нд	0,671	0,00	нд	0,00	нд	100

1	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
1.2.3.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	17,833	0,00	нд	0,00	нд	2	нд	17,833	0,00	нд	0,00	нд	2
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11,583	0,00	нд	0,00	нд	1	нд	11,583	0,00	нд	0,00	нд	1
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,250	0,00	нд	0,00	нд	1	нд	6,250	0,00	нд	0,00	нд	1
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0
1.6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0	нд	0,000	0,00	нд	0,00	нд	0

».

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	
1.2.3.8	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:"	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение опоровоза	N_TES007	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение экскаватора траншейного цепного	N_TES008	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотранспорта и спецтехники	N_TES009	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение машины (передвижной лаборатории) испытательно-измерительной, диагностической	N_TES012	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение крана автомобильного	N_TES013	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.11.2024 № 6-448

«Приложение 12 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.12.2023 № 6-642

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы³⁾

ООО "Томские электрические сети"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Томская область

наименование субъекта Российской Федерации

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатель	Год 2024	Год 2025	Год 2026	Год 2027	Год 2028	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		66,061	81,295	49,677	44,152	32,959	274,144
I	Собственные средства всего, в том числе:	55,580	50,728	49,677	44,152	32,959	233,096
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	20,819	9,638	16,583	16,857	14,163	78,060
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	20,819	9,638	16,583	16,857	14,163	78,060
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	20,819	9,638	16,583	16,857	14,163	78,060
1.1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	24,712	35,214	33,094	27,295	18,796	139,111
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	24,712	35,214	33,094	27,295	18,796	139,111
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	24,712	35,214	33,094	27,295	18,796	139,111
1.2.2	прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	10,049	5,876	0,000	0,000	0,000	15,925
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	10,049	5,876	0,000	0,000	0,000	15,925
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	10,481	30,567	0,000	0,000	0,000	41,048
2.1	Кредиты	10,481	30,567	0,000	0,000	0,000	41,048
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-

2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-