



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.12.2021

№ 38

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
М.А.Лунова (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ПАО «ТРК»: заместитель генерального директора по экономике и финансам Т.В.Лоскутова, начальник отдела тарифообразования О.П.Зайцева, начальник Департамента правового обеспечения Е.В.Меньшова;

ООО «Горсети»: директор по экономике и финансам Г.В.Шульгин;

ООО «АльфаСибЭнерго»: генеральный директор С.Ю.Жердев.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 4):

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области;
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2022 год;
4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2022 год.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

Е.В.Захарова:

Для установления размера платы за технологическое присоединение на 2022 год Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) рассматривались сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2018 – 2020 годы, представленные сетевыми организациями:

- ООО «Горсети»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ООО «Электросети»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «Инвестградстрой»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Энергонефть Томск».

Сетевые организации представили сведения в Департамент в срок до 01 ноября 2021 года в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

На основании представленных сетевыми организациями за 2018 – 2020 годы сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, экспертами выполнен расчет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), устанавливается единая для всех сетевых организаций на территории Томской области в виде формулы платы за технологическое присоединение, стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 для всех сетевых организаций на территории Томской области:

1. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок в соответствии с Приложением 1 к приказу;
2. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением 2 к приказу;
3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с Приложением 3 к приказу;
4. Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Томской области в соответствии с Приложением 4 к приказу;
5. 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 в соответствии с Приложением 5 к приказу;
6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С3) на территории Томской области в соответствии с Приложением 6 к приказу;

7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области в соответствии с Приложением 7 к приказу;

8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области в соответствии с Приложением 8 к приказу;

9. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области в соответствии с Приложением 9 к приказу;

10. Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с Приложением 10 к приказу;

11. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в соответствии с Приложением 11 к приказу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (C_8);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (C_8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов),

трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (C_8);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

2. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности:

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения, и произведения ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

3. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

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 – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	
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:	12 630,65
1.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1}):	3 483,98
1.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.1})	9 146,67
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:	12 975,75
2.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1}),	3 483,98
2.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.2})	9 491,77

4. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1. Для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей		

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (C _{1.1})	248,37	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (C _{1.2.1})	548,29	
2. Для заявителей, не указанных в пункте 1		
2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (C _{1.1})	248,37	
2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (C _{1.2.2})	417,32	

5. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (C₂) на территории Томской области:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (C₂) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	325 851	1 665 025
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	486 015	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	325 716	-
4	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	419 707	-

5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	505 412	-
6	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	749 384	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 343 603	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	1 047 635	1 754 398
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 041 012	1 338 925
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	664 907
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная	2 488 378	-

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	325 851	1 665 025
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	486 015	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	325 716	-
4	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	419 707	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	505 412	-
6	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	749 384	-

7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 343 603	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	1 047 635	1 754 398
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	1 041 012	1 338 925
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	664 907
11	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная	2 488 378	-

6. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	1 408 683	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	1 990 168	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	1 707 053	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	1 864 737	-
5	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, три кабеля	6 017 233	-

6	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля	4 591 763	-
7	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	2 157 252	-
8	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	3 096 486	-
9	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	4 396 343	-
10	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей	4 988 660	-
11	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	2 819 151	-
12	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	3 493 591	-
13	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	3 633 037	-
14	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	671 631	-
15	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 779 159
16	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	-	2 145 971
17	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 250 448
18	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	3 360 327
19	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	2 077 454	2 904 338
20	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	3 524 704
21	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, один кабель	6 532 562	-
22	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм	9 727 784	-

	включительно, два кабеля		
23	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	5 821 012	-
24	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	9 230 819	-
25	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	5 776 636	-
26	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	10 204 351	-
27	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	22 432 190	-
28	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	5 880 267	-
29	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	11 730 677	-
30	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	23 186 998	-
31	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	6 350 693
32	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	11 168 504
33	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	-	7 043 241
34	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	10 314 900
35	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 923 902	-
36	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 825 436	-
37	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм	5 705 164	-

	включительно		
--	--------------	--	--

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	1 408 683	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	1 990 168	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	1 707 053	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	1 864 737	-
5	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, три кабеля	6 017 233	-
6	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля	4 591 763	-
7	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	2 157 252	-
8	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	3 096 486	-
9	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	4 396 343	-
10	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей	4 988 660	-
11	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	2 819 151	-
12	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	3 493 591	-

13	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	3 633 037	-
14	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	671 631	-
15	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 779 159
16	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	-	2 145 971
17	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	2 250 448
18	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	3 360 327
19	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	2 077 454	2 904 338
20	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	3 524 704
21	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, один кабель	6 532 562	-
22	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	9 727 784	-
23	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	5 821 012	-
24	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	9 230 819	-
25	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	5 776 636	-
26	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	10 204 351	-
27	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	22 432 190	-
28	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	5 880 267	-
29	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	11 730 677	-

30	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	23 186 998	-
31	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	6 350 693
32	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	11 168 504
33	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	-	7 043 241
34	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	10 314 900
35	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 923 902	-
36	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 825 436	-
37	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 705 164	-

7. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области:

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

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.	
		Напряжение 1-20 кВ	Напряжение 0,4 кВ и ниже
1	Строительство пункта секционирования, реклоузеры, номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	1 558 735	-
2	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток свыше 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	3 350 653	-

3	Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 200 до 500 А	1 215 020	-
4	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток свыше 1 000 А, количество ячеек до 5	199 377	-
5	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1 000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте от 10 до 15 ячеек включительно	17 501 992	-
6	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1 000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте свыше 15 ячеек	39 795 930	-
7	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток до 100 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	55 318
8	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток от 100 до 250 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	93 666

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.	
		Напряжени е 1-20 кВ	Напряжение 0,4 кВ и ниже
1	Строительство пункта секционирования, реклоузеры, номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	1 558 735	-
2	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток свыше 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	3 350 653	-
3	Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 200 до 500 А	1 215 020	-

4	Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток свыше 1 000 А, количество ячеек до 5	199 377	-
5	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1 000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте от 10 до 15 ячеек включительно	17 501 992	-
6	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1 000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте свыше 15 ячеек	39 795 930	-
7	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток до 100 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	55 318
8	Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток от 100 до 250 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно	-	93 666

8. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили», за исключением распределительных трансформаторных подстанций, при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на территории Томской области:

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

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₅), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	11 704
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	7 652
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	4 308

16	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно	3 692
17	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно	4 301
18	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1000 до 1250 кВА включительно	3 029
19	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	2 635
20	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	3 709
21	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	1 844

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₅), руб./кВт
		Напряжение 1-20 кВ
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	11 704
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	7 652
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	4 308
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	3 679

17	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно	4 301
18	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1000 до 1250 кВА включительно	3 029
19	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	2 635
20	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	3 709
21	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	1 844

9. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С₈):

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

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	7 253	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	12 053	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	14 582	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	17 288	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с	26 539	-

	трансформатором тока		
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока, с выносным дисплеем	9 762	-
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока, с выносным дисплеем	17 092	-
8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные с GSM/GPRS модемом прямого включения	15 628	-
9	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом прямого включения	24 953	-
10	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом полукосвенного включения, с трансформатором тока	33 771	-
11	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные с GSM/GPRS модемом прямого включения "Сплит" с выносным дисплеем	15 912	-
12	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом прямого включения "Сплит" с выносным дисплеем	25 440	-
13	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	104 484
14	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	217 124

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	7 253	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	12 053	-

3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока	14 582	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	17 288	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	26 539	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока, с выносным дисплеем	9 762	-
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит", без трансформатора тока, с выносным дисплеем	17 092	-
8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные с GSM/GPRS модемом прямого включения	15 628	-
9	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом прямого включения	24 953	-
10	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом полукосвенного включения, с трансформатором тока	33 771	-
11	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные с GSM/GPRS модемом прямого включения "Сплит" с выносным дисплеем	15 912	-
12	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные с GSM/GPRS модемом прямого включения "Сплит" с выносным дисплеем	25 440	-
13	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	104 483,80
14	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	217 124,44

Примечание - расходы на демонтаж существующего оборудования в размер стандартизированных тарифных ставок не входят

10. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	772	673
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	913	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	307	-
4	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	11 110	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	576	-
6	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	6 751	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	16 678	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	7 754	10 668
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	7 603	11 096
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	6 649
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная	10 161	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	3 814	-

2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	4 636	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	2 005	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	1 994	-
5	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, три кабеля	2 347	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля	1 186	-
7	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	1 124	-
8	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	952	-
9	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	1 120	-
10	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей	781	-
11	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	1 180	-
12	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	1 544	-
13	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	575	-
14	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	5 575	-
15	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	-	5 795
16	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	-	999
17	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	1 335
18	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	275
19	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	10 765	783

20	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	1 398
21	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, один кабель	12 819	-
22	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	7 147	-
23	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	5 963	-
24	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	10 228	-
25	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	3 412	-
26	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	5 078	-
27	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	10 160	-
28	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	4 482	-
29	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	4 406	-
30	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	2 151	-
31	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	1 634
32	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	491
33	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	-	1 388
34	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	2 697

35	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 715	-
36	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 615	-
37	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	759	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	-	11 704
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	7 652
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	4 308
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	3 679
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	5 077
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	3 876
7	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	3 226
8	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	4 175
9	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	1 932

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)

1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	2 544	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	1 384	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	222	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	403

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1-20 кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	772	673
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	913	-
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	307	-
4	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	11 110	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	576	-
6	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	6 751	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	16 678	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	7 754	10 668
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	7 603	11 096
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	-	6 649

11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная	10 161	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	3 814	-
2	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	4 636	-
3	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	2 005	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	1 994	-
5	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, три кабеля	2 347	-
6	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля	1 186	-
7	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	1 124	-
8	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	952	-
9	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	1 120	-
10	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей	781	-
11	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	1 180	-
12	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	1 544	-
13	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	575	-
14	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель	5 575	-

15	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	-	5 795
16	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	-	999
17	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	-	1 335
18	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	275
19	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	10 765	783
20	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	1 398
21	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, один кабель	12 819	-
22	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно, два кабеля	7 147	-
23	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	5 963	-
24	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля	10 228	-
25	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель	3 412	-
26	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	5 078	-
27	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля	10 160	-
28	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	4 482	-
29	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	4 406	-
30	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля	2 151	-
31	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм	-	1 634

	включительно, один кабель		
32	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля	-	491
33	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель	-	1 388
34	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля	-	2 697
35	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	1 715	-
36	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 615	-
37	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	759	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	-	11 704
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	7 652
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	4 308
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	3 679
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	5 077
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (1) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	3 876

19	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	-	2 635
20	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные, Трансформаторная мощность от 1200 до 1600 кВА включительно	-	3 709
21	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	-	1 844

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)

1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	2 544	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	1 384	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	222	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	403

11. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

(без учета НДС)

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	158 560,42
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	18,73
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	56 348,19
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	24,25
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	1 643,53
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 134,77
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	78 752,12
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	433,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

Е.В.Захарова:

Регулирование организации на 2022 год осуществляется на пятый год второго долгосрочного периода 2018-2022 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ПАО «ТРК» на 2022 год.

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 28.04.2021 № 01/4102 на корректировку необходимой валовой выручки на 2022 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на бумажном носителе на 588 листах и на электронном носителе – flash - диск (объемом 16,1 Gb).

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2022 год должно составить 5 514 675,24 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 622 400,02 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 181 688,70 тыс. руб.,

включение недополученных доходов и незапланированных расходов при тарифном регулировании за 2020 год – 710 586,53 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2022 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2022 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 2022 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2022 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6-730 от 29.12.2017, скорректированы с 1 615 521,34 тыс. руб. до 1 623 311,57 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2022 год методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалами экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 2 807 515,58 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2020 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 анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2020 год сумма недополученных доходов, подлежащая включению в состав НВВ ПАО «ТРК» на 2022 год, составляет 528 107,16 тыс. руб.

По результатам деятельности ПАО «ТРК» за 2017-2019 гг. подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» сумма 132 349,29 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании в 2019-2021 гг.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение:

- исключить из НВВ ПАО «ТРК» на 2022 год величину корректировки НВВ по результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2017-2019 году в размере 132 349,29 тыс. руб.;

- включить в НВВ ПАО «ТРК» на 2022 год величину корректировки НВВ по результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2020 году в размере 348 767,11 тыс. руб.

- величина корректировки НВВ по результатам деятельности ПАО «ТРК» в 2020 году в размере 179 340,05 тыс. руб. подлежит учету в последующие периоды регулирования.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-730 от 29.12.2017 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по

передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 – 2022 гг.».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:				
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		
					Всего	в том числе	
						по результатам деятельности за 2017-2019 гг.	по результатам деятельности за 2020 г.
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
ПАО «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672)	2022	4 647 245,02	1 623 311,57	2 807 515,58	216 417,87	-132 349,29	348 767,11

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:

В связи с корректировкой необходимой валовой выручки внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 29.12.2017) изменение, заменив в таблице приложения 2 к приказу цифры «4 323 280,96» цифрами «4 647 245,02».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2022 год

Е.В.Захарова:

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 2022 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2022 год
1	ООО «Сибирская электросеть»	60 125,20	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	24,473	25,537	50,010
			Заявленная мощность, МВт	10,142	10,782	10,462
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,330	1,363	2,693
2	ООО «Горсети»	1 070 196,15	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	666,407	638,368	1304,775

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2022 год
			Заявленная мощность, МВт	189,752	180,520	185,136
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	53,460	73,315	126,775
3	ООО «Томскнефтехим»	54 766,22	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	15,085	14,358	29,443
			Заявленная мощность, МВт	4,564	4,348	4,456
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,769	0,749	1,518
4	ООО «Энергонефть Томск»	77 182,16	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	627,374	605,258	1232,632
			Заявленная мощность, МВт	140,655	132,195	136,425
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	4,153	3,875	8,028
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (суммарный объем поступления от ОАО «РЖД» и ПАО «ТРК»)	21 927,22	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	11,190	11,452	22,642
			- от ОАО «РЖД» (38,83%)	4,406	4,386	8,792
			- от ПАО «ТРК»(61,17%)	6,784	7,066	13,850
			Заявленная мощность, МВт	3,566	3,626	3,596
			- от ОАО «РЖД»	1,402	1,378	1,390
			- от ПАО «ТРК»	2,164	2,248	2,206
Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,593	1,469	3,062			
6	ОАО «РЖД»	39 203,65	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	16,557	14,972	31,529
			Заявленная мощность, МВт	6,880	6,223	6,552
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,875	0,839	1,713
7	АО «Газпром добыча Томск»	7 826,34	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	17,355	16,436	33,791
			Заявленная мощность, МВт	4,216	3,975	4,096
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,032	0,028	0,060
8	ООО «Оборонэнерго» от ПАО «ТРК»	12 213,05	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	0,894	0,717	1,611
			Заявленная мощность, МВт	0,334	0,293	0,313

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2022 год
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,115	0,113	0,228
9	ООО «Оборонэнерго» от АО «Газпром добыча Томск»		Сальдо-переток электроэнергии с ОАО «Томскгазпром», млн.кВтч	3,152	2,574	5,726
			Заявленная мощность, МВт	0,880	0,714	0,797
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,408	0,401	0,809
10	ООО «Томские электрические сети» от ООО «Электросети»	185 335,64	Сальдо-переток электроэнергии с ООО «Электросети», млн.кВтч	1,543	1,814	3,357
			Заявленная мощность, МВт	0,514	0,605	0,560
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,338	0,361	0,699
11	ООО «Томские электрические сети» от ПАО «ТРК»	185 335,64	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	32,534	28,866	61,400
			Заявленная мощность, МВт	16,267	14,433	15,350
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	2,853	3,166	6,019
12	ООО «ТСК» от ПАО «ТРК»	32 581,82	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	3,561	3,686	7,247
			Заявленная мощность, МВт	1,056	1,092	1,074
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,354	0,392	0,747
13	ООО «АльфаСибЭнерго» от ПАО «ТРК»	11 629,12	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО «ТРК», млн.кВтч	9,788	9,600	19,388
			Заявленная мощность, МВт	4,293	4,211	4,252
			Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,533	0,445	0,978

3.1 Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2019 год.

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2022 год:

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	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 х мес.	руб./МВт х ч	руб./кВт х ч	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./кВт х ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	480097,64	261,39	1,08160	483417,55	367,03	1,18724
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	15165,23	21,57	0,04197	21505,59	20,46	0,04864
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	743776,45	418,29	2,08303	678572,42	502,80	2,16754
ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	193344,11	292,27	0,77432	353309,83	286,66	1,16776
ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) - ООО "Инвестградстрой" (ИНН 4205130008)	506487,62	463,80	1,43224	509763,20	410,06	1,37850
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - ООО "Инвестградстрой" (ИНН 4205130008)	506487,62	463,80	1,43224	509763,20	410,06	1,37850
ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	1059309,58	292,27	2,21527	1306123,18	286,66	2,65984
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - АО "Газпром добыча Томск" (ИНН 7019035722)	418871,37	6,06	0,61660	392942,51	5,37	0,57556
АО "Газпром добыча Томск" (ИНН 7019035722) - АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	993663,83	421,83	2,08633	1000121,06	497,43	2,16193
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	800843,46	236,76	2,63929	782255,49	295,40	2,64215
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	216626,69	292,27	0,83090	265658,33	286,66	0,95964
ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) - ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	1610432,77	714,61	3,93368	1608767,13	635,33	3,85440

< * > 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

3.2. ООО «Томская территориальная сетевая компания» (ИНН 7017445650)

ООО «Томская территориальная сетевая компания» (далее- ООО «ТСК») обратилось в адрес Департамента с заявлением № 8 от 30.04.2021 на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) с приложенными документами и расчетами на электронном носителе. Письмом от 08.11.2021 №71 ООО «ТСК» представило скорректированное предложение на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для ООО «ТСК» (распоряжение от 26.05.2021 №6-274/3).

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа материалов выявлено, что ООО

«ТСК» соответствует критериям ТСО и внесено в список ТСО, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2022 г.

ООО «ТСК» осуществляет услуги по передаче электрической энергии только для сторонних потребителей, применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «ТСК» предлагается установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ на содержание – 98 609,40 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть – 7247,42 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть – 1,074 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 746,5 тыс. кВт.ч.

Регулирование организации на 2022 год осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами принята величина НВВ на содержание в размере 32 581,83 тыс. руб.

Основные статьи расходов в расчете тарифов на электрическую энергию на 2022 год, представлены в следующей таблице:

тыс. руб. (НДС не предусмотрен)

№п/	Основные статьи расходов	2022 год
1.	НВВ на содержание	32 581,83
1.1	Сырье, основные и вспомогательные материалы	2 316,43
1.2	Работы и услуги производственного характера	6,39
1.3	Расходы на ремонт	182,72
1.4	Затраты на оплату труда	19 830,93
1.5	Страховые взносы	6 028,60
1.6	Амортизация основных средств	405,08
1.7	Аренда имущества и лизинг	1 809,74
1.8	Прочие затраты всего	538,07
1.9	Прибыль на выплаты социального характера	514,88
1.10	Налог на УСН	948,99

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «ТРК» и ООО «Томская территориальная сетевая компания» на территории Томской области на 2022 год.

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	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 х мес.	руб./МВт х ч	руб./кВт х ч	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./кВт х ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672) - ООО "Томская территориальная сетевая компания" (ИНН 7017445650)	2526996,68	388,86	4,88451	2529116,63	408,16	4,90380

<*> 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

3.3. ООО «АльфаСибЭнерго» (ИНН 7014061951)

ООО «АльфаСибЭнерго» обратилось в адрес Департамента с заявлением № б/н от 29.04.2021 на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) с приложенными документами и расчетами на электронном носителе. Письмом от 06.12.2021 №105 ООО «АльфаСибЭнерго» представило скорректированное предложение на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для ООО «АльфаСибЭнерго» (распоряжение от 25.05.2021 №6-213/3).

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа материалов выявлено, что ООО «АльфаСибЭнерго» соответствует критериям ТСО и внесено в список ТСО, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2022 г.

ООО «АльфаСибЭнерго» осуществляет услуги по передаче электрической энергии только для сторонних потребителей, применяет общую систему налогообложения.

ООО «АльфаСибЭнерго» предлагается установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 20 765,20 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 19 388,00 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 4,252 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 978,00 тыс. кВт.ч.

Регулирование организации на 2022 год осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами принята величина НВВ на содержание в размере 11 629,12 тыс. руб. (без учета НДС), НВВ на оплату потерь в размере 3148,48 тыс. руб. (без учета НДС).

Основные статьи расходов в расчете тарифов на электрическую энергию на 2022 год, представлены в следующей таблице:

тыс. руб. (без учета НДС)

№п/п	Основные статьи расходов	2022 год
1.	НВВ на содержание	11 629,12
1.1	Сырье, основные и вспомогательные материалы	684,07
1.2	Работы и услуги производственного характера	0,00
1.3	Расходы на ремонт	302,30
1.4	Затраты на оплату труда	6 084,89
1.5	Страховые взносы	1 868,06
1.6	Аренда имущества и лизинг	1 904,66
1.7	Прочие затраты всего	785,14
1.8	Расходы из прибыли	0,00
1.9	Налог на прибыль	0,00

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «ТРК» и ООО «АльфаСибЭнерго» на территории Томской области на 2022 год.

без учета НДС

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие		2 полугодие	
	Двухставочный тариф	Одноставоч	Двухставочный тариф	Одноставоч

	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ный тариф
	руб./МВтмес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «АльфаСибЭнерго» (ИНН 7014061951)	227 926,95	177,43	0,77724	227 902,24	148,14	0,74795

<*> 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:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области*

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	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 «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	480 097,64	261,39	1,08160	483 417,55	367,03	1,18724
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	15 165,23	21,57	0,04197	21 505,59	20,46	0,04864
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	743 776,45	418,29	2,08303	678 572,42	502,80	2,16754
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	193 344,11	292,27	0,77432	353 309,83	286,66	1,16776
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	506 487,62	463,80	1,43224	509 763,20	410,06	1,37850
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	506 487,62	463,80	1,43224	509 763,20	410,06	1,37850
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 059 309,58	292,27	2,21527	1 306 123,18	286,66	2,65984
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО "Газпром добыча Томск" (ИНН 7019035722)	418 871,37	6,06	0,61660	392 942,51	5,37	0,57556

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	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
АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	993 663,83	421,83	2,08633	1 000 121,06	497,43	2,16193
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	800 843,46	236,76	2,63929	782 255,49	295,40	2,64215
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	216 626,69	292,27	0,83090	265 658,33	286,66	0,95964
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	1 610 432,77	714,61	3,93368	1 608 767,13	635,33	3,85440
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)-ООО «АльфаСибЭнерго» (ИНН 701406195)	227 926,95	177,43	0,77724	227 902,24	148,14	0,74795

* 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

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области*

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	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 «ТРК» (ИНН 7017114672)-ООО «Томская территориальная сетевая компания» (ИНН 7017445650)	2 526 996,68	388,86	4,88451	2 529 116,63	408,16	4,90380

* 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:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2022 год

Е.В.Захарова:

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 2022 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП.

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2022 план	II полугодие 2022 план
1	2	3	4	5
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 632,07	2 620,88
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	292,18	312,84
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	11,10	11,94
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 339,90	2 308,04
3.1	потребителям ЭЭ за исключением указанных в п. 3.2	млн.кВт.ч	1 579,98	1 577,96
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	759,92	730,08

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2021 план	II полугодие 2021 план
1	2	3	4	5
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	728,94	723,42
2	Потери в сети	МВт	80,94	85,42
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг	МВт	0	0
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	МВт	648,00	638,00

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2021 план	II полугодие 2021 план
1	2	3	4	5
3.2	Заявленная мощность населения	МВт	404,28	403,85

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 2022 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2022 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.	х	-	897131,11	1214978,48	1645586,14	1169835,48
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	х	-	86,74	165,87	459,09	717,63
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	х	-	1,35096	2,10096	2,99992	3,13591
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1191013,50	-	552618,87	140984,98	471576,25	25833,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт х ч	593,40	-	666,08	1153,83	999,29	272,14
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.	х	-	959930,29	1300026,93	1760740,10	1250082,57
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	х	-	92,81	177,48	491,23	767,86
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт х ч	х	-	1,44553	2,24803	3,20987	3,35522
2.3	Величина перекрестного субсидирования,	тыс. руб.	1349341,22	-	617697,15	155407,73	534722,07	41514,27

	учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт х ч	746,61	-	745,57	1272,93	1139,33	366,92

Предлагаемые к установлению Департаментом 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 2022 год представлены ниже.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2022	II полугодие 2022
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430

Приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов. Департаментом предлагаются к установлению единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям №№ 1-4:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой прочим потребителям
на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	-	897 131,11	1 214 978,48	1 645 586,14	1 169 835,48
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	86,74	165,87	459,09	717,63
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,35096	2,10096	2,99992	3,13591
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 191 013,50	-	552 618,87	140 984,98	471 576,25	25 833,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	593,40	-	666,08	1 153,83	999,29	272,14
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	-	959 930,29	1 300 026,93	1 760 740,10	1 250 082,57
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	92,81	177,48	491,23	767,86
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,44553	2,24803	3,20987	3,35522
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 349 341,22	-	617 697,15	155 407,73	534 722,07	41 514,27
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	746,61	-	745,57	1 272,93	1 139,33	366,92

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2022 год

№ 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.	424 415,06	489 690,27	970 331,06	1 098 849,58
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	86,74	165,87	459,09	717,63
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,68488	0,94713	2,00064	2,86376
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.	430 808,19	499 643,11	994 205,20	1 136 008,26
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	92,81	177,48	491,23	767,86
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,69996	0,97510	2,07053	2,98829

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	4 647 245,02	158 560,42	436,51
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1 070 196,15	56 348,19	126,78
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	77 182,16	18,73	8,03
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	39 203,65	24,25	1,71
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	21 927,22	1 643,53	3,06
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	54 766,22	-	1,52
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	60 125,20	433,15	2,69
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	12 213,05	-	1,04
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	185 335,64	78 752,12	6,72
10	АО «Газпром добыча Томск» (ИНН 7019035722)	7 826,34000	-	0,06
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	323 708,54	3 134,77	15,18
12	ООО "АльфаСибЭнерго" (ИНН 701406195)	11 629,12	-	0,98
13	ООО «Томская территориальная сетевая компания» (ИНН 7017445650)	32 581,82	-	0,75
		6 543 940,13	298 915,16	605,02

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям

территориальных сетевых организаций Томской области на 2022 год

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям

территориальных сетевых организаций Томской области на 2022 год

1	2	3	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
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 т.ч.:	млн кВт·ч	-	829,82	125,06	512,48	874,54	-	828,65	123,28	511,64	844,47
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	-	0,24	1,01	60,18	698,49	-	0,23	1,37	59,84	668,64
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: 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; 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.	млн кВт·ч	-	-	-	1,02	48,84	-	-	-	0,88	50,28
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным 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; 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.	млн кВт·ч	-	-	-	-	1,27	-	-	-	-	0,76
1.1.5	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным 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; 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.	млн кВт·ч	-	0,01	0,62	30,58	405,81	-	0,01	0,60	29,01	389,56
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным 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; 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.	млн кВт·ч	-	-	-	-	0,41	-	-	-	-	0,26

1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным 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; 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.	млн кВт · ч	-	0,05	-	4,32	237,06	-	0,02	-	4,09	221,02
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт · ч	-	0,18	0,39	24,25	7,10	-	0,19	0,77	25,87	6,77
1.1.6.1	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 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; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт · ч	-	-	-	17,41	1,68	-	-	-	19,50	2,12
1.1.6.3	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	-	-	-	1,44	-	-	-	0,40	1,43	-
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт · ч	-	-	0,22	0,29	0,67	-	-	0,19	0,27	0,45
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим 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.	млн кВт · ч	-	0,18	0,18	5,11	4,74	-	0,19	0,18	4,68	4,19
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток);	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: 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; 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.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным 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; 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 рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:											

1.2.3	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; 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 рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным 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; 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 рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным 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; 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 рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.1	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 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; юридическим и физическим лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.3	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.6	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	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт · ч	-	829,58	122,05	452,30	176,05	-	828,42	121,91	451,79	175,83	-	-	-	-	-	-	-
2	Величина завлеченной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	194,92	32,72	135,69	284,67	-	194,64	32,80	135,46	275,10	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	0,08	0,32	19,30	224,02	-	0,07	0,44	19,19	214,44	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина завлеченной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	194,84	32,40	116,39	60,65	-	194,57	32,36	116,26	60,65	-	-	-	-	-	-	-

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 2022 год

№ 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)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:			
	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 проживания 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;			
	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.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

№ 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	1,04158	1,24430
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</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; 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 проживания 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>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</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; 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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	<p>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>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430
1.4.2	<p>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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430
1.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,04158	1,24430

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



О.В.Черная