



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

27.12.2019

№ 32/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	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	Председатель комитета по организационно-правовой работе
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

ПАО «ТРК» - Зайцева О.П., Разманова И.Н.;

ПАО «Томскэнергосбыт» - Сергеева М.В.;

ООО «Горсети» - Резников Максим Владимирович;

АО «Оборонэнерго» - Красильников Роман Викторович.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 8):**

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 №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».
3. 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.».

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год (ООО «Энергонефть Томск»).

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2020 год.

7. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2020 год.

8. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2020 год.

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

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлениями об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2020 год обратились следующие сетевые организации Томской области (далее – сетевые организации):

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

Сетевые организации обратились в Департамент в срок до 01 ноября 2019 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 2016 – 2018 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 и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии), 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 01.01.2020 по 31.12.2020 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 Таблицей 1;
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 Таблицей 2;
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 Таблицей 3;
4. Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области в соответствии с Таблицей 4;
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 Таблицей 5;
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 Таблицей 6;
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 Таблицей 7;

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 Таблицей 8;

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с Таблицей 9;

10. Выпадающие доходы 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 2020 год в соответствии с Таблицей 10.

**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 стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

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 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 стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ );

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.

**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;

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.

**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	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (C <sub>1</sub> ), всего, в том числе:	11 745,40	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (C <sub>1.1</sub> )	3 272,56	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (C <sub>1.2</sub> )	8 472,84	

**Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области**

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С <sub>1.1</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	133,64	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С <sub>1.2</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	346,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		



**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области**

## 1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	258 923
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	528 714	661 363
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	335 418	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	357 840	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	445 826	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	708 946	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	878 088	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 342 334	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	274 812	
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	176 145	
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	353 103	
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	930 747	
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 035 367	1 556 423
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 045 485	2 211 019
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 764 991

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

(без учета НДС)

№	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ),
---	--------------	--

п/п		руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	511 104	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 233 592	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	103 583	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	405 778	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	491 198	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 233 054	1 134 618
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 063 522	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 085 729	-
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
12	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	588 330

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

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (Сз), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 271 418	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 745 210
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 548 782	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 800 082	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 969 965	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 288 636	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 363 809	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 570 753
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 496 733

15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 811 185
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 974 959	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 177 982	

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

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 395 763	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 756 434	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 576 013	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 873 094	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 938 921
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 679 253	2 065 252
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	7 926 323
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	8 990 708

**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 (С<sub>4</sub>) на территории Томской области**

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>4</sub> ), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10 601 981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>4</sub> ), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с	10 601 981

	элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области**

1. На территориях городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065

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

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>3</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065



**Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области**

(без учета НДС)  
(без учета НДС)

1. На территориях городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
<b>Строительство воздушных линий</b>			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	654
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	398	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 198	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 229	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	14 961	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	26 565	-
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 972	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 974	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 494	-
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 429	2 291
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 765	7 954
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		12 178

Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 905	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 787	2 395
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 700	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 238
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 286
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 534	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 899	

Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно	-	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	10 292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446

23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065
----	---	---	-------

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
<b>Строительство воздушных линий</b>			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	846	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 953	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 909	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 294	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 026	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 804	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 751	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 294	15 661
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 446	4 873
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	4 059
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	43 429	-
<b>Строительство кабельных линий</b>			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 188	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 652	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 685	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	21 318	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 834

6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 198	18 386
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	1 585
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	12 251
<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065

**Выпадающие доходы 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 2020 год**

(без учета НДС)

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	112 283,57
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	8,85
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 850,52
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	36,04
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	269,14
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 993,21
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	4 520,83
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	134,34

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно Приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно Приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 3 к настоящему протоколу

4. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 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, согласно Приложению № 4 к настоящему протоколу.

5. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 5 к настоящему протоколу.

6. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 6 к настоящему протоколу.

7. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 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 (С<sub>4</sub>) на территории Томской области согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

8. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области согласно Приложению № 8 к настоящему протоколу.

9. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно Приложению № 9 к настоящему протоколу.

10. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год согласно Приложению № 10 к настоящему протоколу.

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Регулирование организации на 2020 год осуществляется на второй год второго долгосрочного периода 2019-2023 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томские электрические сети» на 2020 год.

ООО «Томские электрические сети» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 30.04.2019 б/н на корректировку необходимой валовой выручки на 2020 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами на электронном носителе.

По предложению ООО «Томские электрические сети» НВВ на содержание ООО «Томские электрические сети» на 2020 год должно составить 67 394,76 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 39 106,70 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 36 870,07 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 8 582,01 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2020 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2020 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 2020 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2020 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014, увеличены с 32 640,25 тыс. руб. до 38 955,42 тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов, определенная экспертами на 2020 год, ниже предложения ООО «Томские электрические сети» по следующей причине: экспертами применен индекс потребительских цен на 2020 год, утвержденный Минэкономразвития Российской Федерации в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации от 30.09.2019.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2020 год методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 32 455,29 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2018 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2018 год подлежит включению в состав НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2020 год сумма 6 307,37 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2020 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» в 2017 году, неучтенная при тарифном регулировании 2019 года, в размере 26 778,97 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2020 года по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2017 – 2018 годы, составляет 20 471,60 тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».



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
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7022010799)	2020	50 939,11	38 955,42	32 455,29	-20 471,60

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

**РЕШИЛИ:**

Внести изменение в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 № 6/9(694) «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» [www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru), 30.12.2014), заменив в разделе 8 приложения 2 цифры «67 866,70» цифрами «50 939,11».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

- М.Д.Вагина: ЗА
- О.Н.Касьянова: ЗА
- Е.В.Захарова: ЗА
- Е.А.Соколова: ЗА
- С.В.Травкова: ЗА
- С.К.Плотников: ЗА
- Г.К.Кулешов: ЗА
- М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 3 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.»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области с заявлением от 29.04.2019 № 12/3499 на корректировку необходимой валовой выручки на 2020 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 284 страницах и в 19 томах на электронном носителе – CD - диск (объемом 4,78 Gb).

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2020 год должно составить 4 777 457,94 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 560 346,85 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 3 125 188,89 тыс. руб.,

расходы, связанные с включением недополученных доходов при тарифном регулировании 2018 года

– 91 922,2 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2020 год проводилась по следующим направлениям:

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2020 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 2020 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, учтенные в НВВ на 2020 год, утвержденной приказом ДТР Томской области № 6-730 от 29.12.2017, увеличены с 1 555 227,29 тыс. руб. до 1 556 447,65 тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов, определенная экспертами на 2020 год, ниже предложения ПАО «ТРК» по следующей причине: экспертами применен индекс потребительских цен на 2020 год, утвержденный Минэкономразвития Российской Федерации в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации от 30.09.2019.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2020 год методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 009 122,59 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2018 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2018 год подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» сумма 40 071,21 тыс. руб.

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
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ПАО «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672)	2020	4 565 570,23	1 556 447,65	3 009 122,59	0,00

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников: выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

**РЕШИЛИ:**

Внести изменение 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» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017), заменив в разделе 1 приложения 2 цифры «4 399 283,58» цифрами «4 565 570,23».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
О.Н.Касьянова: ЗА  
Е.В.Захарова: ЗА  
Е.А.Соколова: ЗА  
С.В.Травкова: ЗА  
С.К.Плотников: ЗА  
Г.К.Кулешов: ЗА  
М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

**ООО «Горсети»**

ООО «Горсети» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 30.04.2019 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «Горсети» (распоряжение от 08.05.2019 №6-447/3).

Период 2020 – 2024 годов является для ООО «Горсети» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Горсети» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потеря)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	713 528,97	1,00%	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
2021		4,00%	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
2022		4,00%	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
2023		4,00%	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
2024		4,00%	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000

На 2020 год ООО «Горсети» предлагается НВВ в сумме 1 124 528,78 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 713 528,97 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 411 321,63 тыс. руб., расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 321,81 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Горсети» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 684 561,05 тыс. руб.

На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией

материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 399 311,80 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2018 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Горсети» с учетом ИПЦ сумма 97 846,03 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2020 год составляет 1 083 872,86 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 684 561,05 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 399 311,80 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ООО «Горсети»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
2020	684 561,05	4,00	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
2021	X	4,00	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
2022	X	4,00	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
2023	X	4,00	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
2024	X	4,00	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,25%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Горсети» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ООО «Горсети» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2020	1 083 872,86
2021	931 800,03
2022	1 089 052,83
2023	1 079 645,36
2024	1 082 905,95

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

## ООО «Энергонефть Томск»

ООО «Энергонефть Томск» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 29.04.2019 № 01-16-8/2619 на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год и тарифа на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2024 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год и тарифа на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год для ООО «Энергонефть Томск» (распоряжение от 13.12.2019 № 6-562/3) по инициативе регулирующего органа.

Период 2020 – 2024 годов является для ООО «Энергонефть Томск» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Энергонефть Томск» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	712 980,52	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000

На 2020 год ООО «Энергонефть Томск» предлагается НВВ в сумме 1 311 930,33 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 712 980,52 тыс. руб.,  
неподконтрольные расходы – 570 032,99 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Энергонефть Томск» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 598 696,56 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 577 935,26 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2018 год подлежит включению в состав НВВ ООО «Энергонефть Томск» на 2020 год сумма 7 478,53 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2020 год составляет 1 184 110,34 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 598 696,56 тыс. руб.;  
неподконтрольные расходы – 577 935,26 тыс. руб.;

расходы, связанные с включением недополученных доходов при тарифном регулировании за 2018 года - 7 478,53 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ООО «Энергонефть Томск»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	штг.	
2020	598 696,56	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000

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

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

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Энергонефть Томск» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	1 184 110,34	
2021	1 103 252,38	
2022	1 158 957,78	
2023	1 157 831,97	
2024	1 156 707,95	

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- выручка по «монотарифу» за оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

## ОАО «РЖД»

ОАО «РЖД» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 29.04.2019 №2133/3-СИБ НТЭ на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ОАО «РЖД» (распоряжение от 13.05.2019 №6-167/3).

Период 2020 – 2024 годов является для ОАО «РЖД» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ОАО «РЖД» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	28 758,23	1,00%	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556
2021	X	1,00%	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
2022	X	1,00%	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212
2023	X	1,00%	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044
2024	X	1,00%	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878

На 2020 год ОАО «РЖД» предлагается НВВ в сумме 47 729,55 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 28 758,23 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 18 971,32 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ОАО «РЖД» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 17 964,81 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 19 239,15 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» за 2018 год подлежит изъятию из состава НВВ ОАО «РЖД» на 2020 год сумма 4 716,99 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2020 год составляет 32 486,98 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 17 964,81 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 19 239,15 тыс. руб.

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 4 716,99 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ОАО «РЖД»:



Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	17 964,81	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556
2021	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
2022	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212
2023	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044
2024	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 3,56%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ОАО «РЖД» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	32 486,98	
2021	36 935,33	
2022	37 130,46	
2023	37 557,70	
2024	37 995,20	

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

## ООО «ИнвестГрадСтрой»

ООО «ИнвестГрадСтрой» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 30.04.2019 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «ИнвестГрадСтрой» (распоряжение от 08.05.2019 №6-414/3).

Период 2020 – 2024 годов является для ООО «ИнвестГрадСтрой» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «ИнвестГрадСтрой» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	11 434,73	1,00%	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
2021	X	1,00%	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
2022	X	1,00%	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
2023	X	1,00%	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
2024	X	1,00%	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000

На 2020 год ООО «ИнвестГрадСтрой» предлагается НВВ в сумме 29 285,94 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 11 434,73 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы 11 849,69 тыс. руб.

расходы, связанные с включением недополученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 6 001,51 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «ИнвестГрадСтрой» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 8 961,15 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 7 309,45 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» за 2018 год подлежит включению в состав НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2020 год сумма 9 096,92 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2020 год составляет 25 367,52 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 8 961,15 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 7 309,45 тыс. руб.

расходы, связанные с включением недополученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 9 096,92 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ООО «ИнвестГрадСтрой»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%			
2020	8 961,15	3,00	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
2021	X	3,00	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
2022	X	3,00	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
2023	X	3,00	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
2024	X	3,00	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 10,52%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2020	25 367,52
2021	16 476,10
2022	16 465,79
2023	16 395,14
2024	16 321,48

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

**ООО «Томскнефтехим»**

ООО «Томскнефтехим» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 26.04.2019 № 1324/1049/ТНХК на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2024 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «Томскнефтехим» (распоряжение от 08.05.2019 № 6-115/3).

Период 2020 – 2024 годов является для ООО «Томскнефтехим» третьим долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Томскнефтехим» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	12 914,72	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000

На 2020 год ООО «Томскнефтехим» предлагается НВВ в сумме 57 009,88 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 12 914,72 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 44 095,16 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Томскнефтехим» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 9 735,93 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 39 380,02 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» за 2018 год подлежит включению в состав НВВ ООО «Томскнефтехим» на 2020 год сумма 4 709,48 тыс. руб. Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томскнефтехим» на 2020 год составляет 53 820,43 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 735,93 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 39 380,02 тыс. руб.;

расходы, связанные с включением недополученных доходов при тарифном регулировании за 2018 год – 4 709,48 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ООО «Томскнефтехим»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	9 735,93	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 1,29%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Томскнефтехим» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ООО «Томскнефтехим» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2020	53 820,43
2021	46 908,17
2022	46 777,36
2023	46 646,28
2024	46 530,78

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

## ООО «Сибирская электросеть»

ООО «Сибирская электросеть» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 30.04.2019 № 123 на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2024 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «Сибирская электросеть» (распоряжение от 30.04.2019 № 6-448/3).

Период 2020 – 2024 годов является для ООО «Сибирская электросеть» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Сибирская электросеть» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> )	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saiifi</sub> )	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	48 365,24	3,00	75,00	4,80	1,17674	0,14147	1,0000
2021	X	3,00	75,00	4,80	1,15909	0,13935	1,0000
2022	X	3,00	75,00	4,80	1,14170	0,13726	1,0000
2023	X	3,00	75,00	4,80	1,12457	0,1352	1,0000
2024	X	3,00	75,00	4,80	1,10770	0,13317	1,0000

На 2020 год ООО «Сибирская электросеть» предлагается НВВ в сумме 76 434,61 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 49 157,37 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 30 014,94 тыс. руб.,

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 2 737,70 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Сибирская электросеть» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 35 704,26 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 27 148,46 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» за 2018 год подлежит изъятию из НВВ ООО «Сибирская электросеть» на 2020 год сумма 12 155,48 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2020 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» в 2017 году, неучтенная при тарифном регулировании 2019 года, в размере 2 370,13 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2020 года по результатам анализа деятельности ООО «Сибирская электросеть» за 2017 – 2018 годы, составляет 14 525,61 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Сибирская электросеть» на 2020 год составляет 48 327,11 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 35 704,26 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 27 148,46 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 14 525,61 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для ООО «Сибирская электросеть»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	35 704,26	3,00	75,00	4,80	1,17674	0,14147	1,0000
2020	X	3,00	75,00	4,80	1,15909	0,13935	1,0000
2021	X	3,00	75,00	4,80	1,14170	0,13726	1,0000
2022	X	3,00	75,00	4,80	1,12457	0,1352	1,0000
2023	X	3,00	75,00	4,80	1,10770	0,13317	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 4,80%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «Сибирская электросеть» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ ООО «Сибирская электросеть» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	48 327,11	
2021	61 205,35	
2022	61 457,20	
2023	61 401,94	
2024	62 191,19	

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

## АО «Оборонэнерго»

АО «Оборонэнерго» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 25.04.2019 №ЗБК/030/1645 на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2024 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для АО «Оборонэнерго» (распоряжение от 13.05.2019 №б-467/3).

Период 2020 – 2024 годов является для АО «Оборонэнерго» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые АО «Оборонэнерго» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> )	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> )	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	16 443,46	4,00%	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2021		4,00%	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2022		4,00%	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2023		4,00%	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2024		4,00%	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000

На 2020 год АО «Оборонэнерго» предлагается НВВ в сумме 20 629,24 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 16 443,46 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 6 821,74 тыс. руб.

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 2 635,96 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на период 2020 – 2024 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 9 907,20 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 4 544,54 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2018 год подлежит изъятию из состава НВВ АО «Оборонэнерго» на 2020 год сумма 2 433,70 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2020 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» в 2017 году, неучтенная при тарифном регулировании 2019 года, в размере 1 786,21 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2020 года по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2017 – 2018 годы, составляет 4 219,91 тыс. руб.



Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на 2020 год составляет 10 453,03 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 907,20 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 4 544,54 тыс. руб.

расходы, связанные с изъятием излишних средств при тарифном регулировании за 2017-2018 годы – 4 219,91 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2024 годов для АО «Оборонэнерго»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	9 907,20	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2021	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2022	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2023	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
2024	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 14,42%.

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

**Письмом от 23.12.2019 № ЗБК/030/4803 АО «Оборонэнерго»** выразила особое мнение по расчету размера НВВ в части определения базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год по следующим позициям:

1) Статья «Услуги по капитальному ремонту»:

2.1. Организация считает необоснованным исключение затрат на капитальный ремонт воздушных линий в полном объеме.

Позиция Департамента: расходы на капитальный ремонт воздушных линий электропередач приняты на основании локальных сметных расчетов в части материальных затрат и транспортных услуг.

2.2. Организация считает, что по расходам на капитальный ремонт кабельных линий Департамент не принимает выполнение ремонта подрядным способом, с пояснением, что данные виды работ должны выполняться собственными силами организации (хозяйственным способом), так как в расчете фонда оплаты труда принята нормативная численность. Организация отмечает, что нормативной численности недостаточно для проведения работ по капитальному ремонту, кроме того в производственных участках отсутствует спецтехника.

Позиция Департамента:

1. Понятие «нормативы численности» означает оптимальную численность работников конкретного профессионально – квалификационного состава, необходимую для выполнения единицы объема работ в определенных организационно-технических условиях.

3. Что касается расходов на спецтехнику, экспертами включены транспортные расходы, отраженные в локальных сметных расчетах.

2) Статья «Содержания Apparata управления «Филиала» и «Содержание Центрального аппарата управления». Департамент по данным статьям исключает расходы в полном объеме.

Позиция Департамента:

Учитывая, что при расчете фонда оплаты труда принята нормативная численность рабочих специалистов и управленческого персонала, дополнительные расходы по содержанию аппаратов управления не имеет экономического обоснования.

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ АО «Оборонэнерго» на период 2020 – 2024 гг.:

Год	НВВ АО «Оборонэнерго» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	10 453,03	
2021	14 641,18	
2022	14 750,75	
2023	14 845,58	
2024	14 938,56	

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

**ООО «Электросети»**

ООО «Электросети» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 30.04.2019 №627 на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2022 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «Электросети» (распоряжение от 08.05.2019 №6-366/3).

Период 2020 – 2022 годов является для ООО «Электросети» первым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «Электросети» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
2020	171 571,45	1,00	75,00	6,88	0,51253	0,17185	1,0000
2021		1,00	75,00	6,88	0,50484	0,16927	1,0000
2022		1,00	75,00	6,88	0,49727	0,16673	1,0000

На 2020 год ООО «Электросети» предлагается НВВ в сумме 344 964,61 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 171 571,45 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 184 462,07 тыс. руб.

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 11 068,91 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами

определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Электросети» на период 2020 – 2022 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 139 116,90 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 168 027,25 тыс. руб.

По результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2018 год подлежит изъятию из состава НВВ ООО «Электросети» сумма 6 051,10 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2020 год составляет 307 144,15 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 139 116,90 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 168 027,25 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 годов для ООО «Электросети»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifii)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	139 116,90	1,00	75,00	6,88	0,51253	0,17185	1,0000
2021	X	1,00	75,00	6,88	0,50484	0,16927	1,0000
2022	X	1,00	75,00	6,88	0,49727	0,16673	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 6,88%.

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

Год	НВВ ООО «Электросети» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	307 144,15	
2021	256 783,44	
2022	295 422,93	

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

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

#### ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)

ООО «Сетевая компания Северска» (далее – ООО «СКС») обратилось в адрес Департамента с заявлением от 29.04.2019 №61 на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2022 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для ООО «СКС» (распоряжение от 08.05.2019 №6-254/3).

Период 2020 – 2022 годов является для ООО «СКС» первым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ООО «СКС» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	29 365,39	1,00	75,00	11,64	1,95184	0,33590	1,0000
2021		1,00	75,00	11,64	1,92256	0,33086	1,0000
2022		1,00	75,00	11,64	1,89372	0,32590	1,0000

На 2020 год ООО «СКС» предлагается НВВ в сумме 39 019,10 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 29 365,39 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 9 653,71 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «СКС» на период 2020 – 2022 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «СКС» в 2018 году.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 18 137,32 тыс. руб. На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами

неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 9 500,75 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «СКС» на 2020 год составляет 25 053,30 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 18 137,32 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 9 500,75 тыс. руб.

расходы, связанные с изъятием излишне полученных средств при тарифном регулировании за 2018 год – 2 584,77 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 годов для ООО «СКС»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	18 137,32	1,00	75,00	11,64	1,95184	0,33590	1,0000
2021	X	1,00	75,00	11,64	1,92256	0,33086	1,0000
2022	X	1,00	75,00	11,64	1,89372	0,32590	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 11,64%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ООО «СКС» на период 2020 – 2022 гг.:

Год	НВВ ООО «СКС» (без учета оплаты потерь)	
	тыс. руб.	
2020	25 053,30	
2021	23 492,54	
2022	28 825,25	

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

## АО «Томскгазпром».

АО «Томскгазпром» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 22.04.2019 б/н на установление долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 – 2022 годов, необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год для (распоряжение от 13.12.2019 №6-60/3) по инициативе регулирующего органа.

Период 2020 – 2022 годов является для АО «Томскгазпром» первым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые АО «Томскгазпром» долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2020	11 443,58	1,00	75,00	0,91	0,04659	0,03669	1,0000
2021		1,00	75,00	0,91	0,04589	0,03614	1,0000
2022		1,00	75,00	0,91	0,04520	0,03560	1,0000

На 2020 год АО «Томскгазпром» предлагается НВВ в сумме 17 640,87 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы – 11 443,58 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 6 197,29 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «Томскгазпром» на период 2020 – 2022 годов.

На 2020 год сумма подконтрольных расходов определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, т.к. 2020 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2020 год составила 6 176,77 тыс. руб.

На 2020 год сумма неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат). По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 3 435,44 тыс. руб.

Экспертами анализ деятельности АО «Томскгазпром» за 2018 год не проводился, в связи с тем, что организация регулируется с 01.09.2018 года (Приказ Департамента от 31.08.2018 № 6-124).

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка АО «Томскгазпром» на 2020 год составляет 9 612,21 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 6 176,77 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 3 435,44 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2020 – 2022 годов для АО «Томскгазпром»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%			
2020	6 176,77	1,00	75,00	0,91	0,04659	0,03669	1,0000
2021	X	1,00	75,00	0,91	0,04589	0,03614	1,0000
2022	X	1,00	75,00	0,91	0,04520	0,03560	1,0000

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

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 0,91%.

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

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ АО «Томскгазпром» на период 2020 – 2022 гг.:

Год	НВВ АО «Томскгазпром» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2020	9 612,21
2021	9 822,08
2022	10 061,56

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	2020	684 561,05	4,00	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	2020	598 696,56	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2020	17 964,81	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556
		2021	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
		2022	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212
		2023	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044
		2024	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878
4	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2020	8 961,15	3,00	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2020	9 735,93	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
6	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	2020	35 704,26	3,00	75,00	4,80	1,17674	0,14147	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	4,80	1,15909	0,13935	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	4,80	1,14170	0,13726	1,0000



№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2023	X	3,00	75,00	4,80	1,12457	0,1352	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	4,80	1,10770	0,13317	1,0000
7	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2020	9 907,20	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
8	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2020	139 116,90	1,00	75,00	6,88	0,51253	0,17185	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	6,88	0,50484	0,16927	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	6,88	0,49727	0,16673	1,0000
9	ООО «СКС» (ИНН 7024040157)	2020	18 137,32	1,00	75,00	11,64	1,95184	0,33590	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	11,64	1,92256	0,33086	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	11,64	1,89372	0,32590	1,0000
10	АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	2020	6 176,77	1,00	75,00	0,91	0,04659	0,03669	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	0,91	0,04589	0,03614	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	0,91	0,04520	0,03560	1,0000

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2020	1 083 872,86
		2021	931 800,03
		2022	1 089 052,83
		2023	1 079 645,36
		2024	1 082 905,95
2	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	1 184 110,34
		2021	1 103 252,38
		2022	1 158 957,78
		2023	1 157 831,97
		2024	1 156 707,95
3	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2020	32 486,98
		2021	36 935,33
		2022	37 130,46
		2023	37 557,70
		2024	37 995,20
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2020	25 367,52
		2021	16 476,10
		2022	16 465,79
		2023	16 395,14
		2024	16 321,48
5	ООО «Томскнефтехим» ИНН 7017075536)	2020	53 820,43
		2021	46 908,17
		2022	46 777,36
		2023	46 646,28
		2024	46 530,78
6	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2020	48 327,11
		2021	61 205,35
		2022	61 457,20
		2023	61 401,94
		2024	62 191,19
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2020	10 453,03
		2021	14 619,03
		2022	14 728,40
		2023	14 823,01
		2024	14 915,78
8	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2020	307 144,15
		2021	254 282,57
		2022	295 422,93
9	ООО «СКС» (ИНН 7024040157)	2020	25 053,30
		2021	23 492,54
		2022	28 825,25
10	АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	2020	9 612,21
		2021	9 822,08
		2022	10 061,56

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 1 января 2020 года долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 11.

2. Установить с 1 января 2020 года необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 12.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год (ООО «Энергонефть Томск»)

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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

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

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год представлен в следующей таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии монопотребителю	рублей	541 394 335,85	534 901 875,58	1 076 296 211,43
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	204 213 647,55	204 435 724,83	408 649 372,38
3.	Энергия, мощность				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	947,978	936,610	1 884,588
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	222,923	218,222	220,573
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,78652	0,78938	X
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	404 769,31	408 530,36	X
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	215,42	218,27	X

**Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя <1> на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК (тарифы указаны без учета НДС) <2>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	404 769,31	408 530,36
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	215,42	218,27
1.2	Одноставочный тариф		0,78652	0,78938
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 076 296,21	106,26	149,85
Всего		1 076 296,21	106,26	149,85

<1> В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, (далее – Правила) для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

<2> ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 1178.

Монопотребитель ОАО «Томскнефть» ВНК - потребитель или потребители, входящие с ОАО «Томскнефть» ВНК в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть ООО «Энергонефть Томск».

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2020 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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 2020 год, приведена в таблице:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2020 год
1	ООО "Сибирская электросеть"	48 327,11	8 386,27	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	23,067	23,971	47,039
				Заявленная мощность, МВт	10,485	10,630	10,558
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,258	1,304	2,562
2	ООО "Горсети"	1 083 872,86	355 204,85	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	670,14	641,94	1 312,08
				Заявленная мощность, МВт	190,36	181,10	185,73

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2020 год
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	53,261	76,685	129,946
3	ООО "Томскнефтехим"	53 820,43	4 221,00	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	15,373	14,507	29,880
				Заявленная мощность, МВт	4,823	4,177	4,500
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,794	0,754	1,548
4	ООО "Энергонефть Томск"	107 814,13	34 043,05	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	680,638	627,648	1 308,286
				Заявленная мощность, МВт	159,494	145,721	152,608
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	6,314	6,169	12,483
5	ООО "ИнвестГрадСтрой" (суммарный объем поступления от ОАО "РЖД" и ПАО "ТРК")	25 367,52	9 417,56	Сальдо-переток электроэнергии, млн.кВтч	13,457	12,653	26,110
				- от ОАО "РЖД"	5,432	5,309	10,741
				- от ПАО "ТРК"	8,025	7,344	15,369
				Заявленная мощность, МВт	4,220	3,761	3,991
				- от ОАО "РЖД" (41,17 %)	1,706	1,579	1,643
				- от ПАО "ТРК" (58,83 %)	2,514	2,182	2,348
Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,768	1,686	3,454				
6	ООО "Электросети"	307 144,15	43 222,83	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	8,333	7,807	16,140
				Заявленная мощность, МВт	2,682	2,513	2,598
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	8,306	8,042	16,348
7	ОАО "РЖД"	32 486,98	4 968,12	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	17,737	15,355	33,092
				Заявленная мощность, МВт	7,642	6,683	7,163



№ п/п	Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2020 год
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,945	0,878	1,822
8	ОАО "Томскгазпром"	9 612,21	171,91	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	15,247	13,956	29,203
				Заявленная мощность, МВт	3,928	3,626	3,777
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,034	0,029	0,063
9	ООО "Томские электрические сети"	50 939,11	10 253,14	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	24,774	24,276	49,050
				Заявленная мощность, МВт	12,013	12,545	12,279
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	1,839	1,919	3,758
10	ООО "Оборонэнерго" от ПАО "ТРК"	2 326,84	699,25	Сальдо-переток электроэнергии с ПАО "ТРК", млн.кВтч	0,986	0,803	1,789
				Заявленная мощность, МВт	0,365	0,329	0,347
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,142	0,115	0,257
11	ООО "Оборонэнерго" от ОАО "Томскгазпром"	8 126,19	2 442,03	Сальдо-переток электроэнергии с ОАО "Томскгазпром", млн.кВтч	3,358	2,888	6,246
				Заявленная мощность, МВт	0,902	0,783	0,843
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,495	0,401	0,896
12	ООО "Сетевая компания Северска"	25 053,30	4 219,55	Сальдо-переток электроэнергии с ООО "Электросети", млн.кВтч	5,456	5,618	11,074
				Заявленная мощность, МВт	3,263	3,365	3,314
				Объем потерь в электрических сетях, относимый на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,635	0,654	1,289

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2020 год представлены в таблицах 1 и 2:

Таблица 1

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

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	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)	484 677,56	214,14	1,04021	488 030,14	329,78	1,15585
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	30 680,88	24,99	0,06813	23 767,82	27,13	0,06024
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	585 625,35	387,56	1,68833	529 040,19	395,01	1,69578
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	266 033,18	241,68	0,92940	375 406,45	247,63	1,22798
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	516 350,00	354,04	1,32560	544 781,60	367,75	1,33930
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	516 350,00	354,04	1,32560	544 781,60	367,75	1,33930
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 051 776,96	241,68	2,22155	1 150 122,50	247,63	2,23458
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	454 934,92	5,97	0,70918	434 754,68	5,80	0,68354
АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	807 249,39	397,41	1,69843	799 777,16	383,49	1,68452
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	231 232,36	126,39	0,79914	210 219,65	140,41	0,79223
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	311 264,39	241,68	1,09057	303 090,00	247,63	1,05407
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	208 823,73	109,94	0,51322	272 263,38	56,58	0,58238

<\*> Примечание.

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
- Территориальная сетевая организация, указанная первой, оплачивает услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

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

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	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
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	630 472,99	376,28	2,63863	629 514,69	385,65	2,64800

<\*> Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
2. Территориальная сетевая организация, указанная первой, оплачивает услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области согласно приложениям 14, 15.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
 О.Н.Касьянова: ЗА  
 Е.В.Захарова: ЗА  
 Е.А.Соколова: ЗА  
 С.В.Травкова: ЗА  
 С.К.Плотников: ЗА  
 Г.К.Кулешов: ЗА  
 М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2020 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

В Департамент поступило заявление (исх. № 27/3/3178 от 29.04.2019) (вх. № 6-214 от 29.04.2019) на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По результатам рассмотрения заявления Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-214/3 от 13.05.2019г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 2 660 125, 331 тыс. руб. в том числе: эталонная выручка в размере 1 588 465,18 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 1 045 749,194 тыс. руб., выпадающие доходы за 2018 год в размере 33 094,241 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2018 год к исключению в размере 7 183,285 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 546 432 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 543,8 млн. кВтч.

По предложению Организации, направленному письмом № 27/3/9652 от 20.12.2019 (вх. № 53/4467 от 20.12.2019), скорректированный размер необходимой валовой выручки составил 1 485 920,629 тыс. руб., в том числе: эталонная выручка в размере 1 525 092,418 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 175 466,859 тыс. руб., выпадающие доходы за 2018 год в размере 48 530,434 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2018 год, подлежащие исключению, в размере 30 329,981 тыс. руб. Прогнозное количество точек поставки – 542 434 шт., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 603,98 млн. кВтч.

По результатам рассмотрения предложения Организации размер эталонной выручки, заявленный Организацией, принят экспертами в размере 1 525 092,418 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 175 466,859 тыс. руб., выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2018 год в размере 48 530,434 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2018 год, подлежащие исключению, в размере 30 329,981 тыс. руб. Также исключены экономически необоснованные доходы в размере 232 839,101 тыс. руб., в том числе: по результатам деятельности Организации за 2015 год – 78 823,22 тыс. руб., за 2016 год – 154 015,881 тыс. руб. Всего необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок составила 1 485 920,629 тыс. руб. Количество точек поставки для расчета эталонной выручки учтено в количестве 542 434 шт. по состоянию на 01.12.2019 года.

Оставшиеся к исключению экономически необоснованные расходы Общества составили всего 426 776 993 руб., в том числе за 2016 год – 52 545 266 руб., за 2017 год – 374 231 727 руб. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования оставшиеся, экономически необоснованные расходы, подлежат изъятию в последующие периоды регулирования.

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2020 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП - всего 4 603 980 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 389 970,3 тыс. кВтч, объем потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 624 077,788 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 589 931,912 тыс. кВтч.

Сбытовая надбавка на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. принята в размере:

Тарифная группа потребителей	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,12127	0,12127
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	0,56305	0,65604
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	0,58573	0,58573
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,25069	0,25069
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,22467	0,22467

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии акционерному обществу «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) согласно приложению.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии акционерное общество "Томская энергосбытовая компания", поставляющего электрическую энергию на розничном рынке (тарифы указываются без НДС)

руб./кВт\*ч

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,12127	0,12127	0,56305	0,65604	0,58573	0,58573	0,25069	0,25069	0,22467	0,22467

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2020 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

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 (мощности) на 2020 год, утвержденного приказом ФАС России от 25 июня 2019 года № 828/19-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП):

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2020 план	II полугодие 2020 план
1	2	3	4	5
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 819,94	2 807,22
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	309,48	327,10
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	10,97	11,65
3	Расход электроэнергии на произв. и хозяйнужды	млн.кВт.ч	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 510,46	2 480,12
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 797,68	1 795,66
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	712,78	684,46

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

№, п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2020 план	II полугодие 2020 план
1	2	3	4	5
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	778,38	773,10
2	Потери в сети	МВт	83,44	88,04
2.1	то же в %	%	10,71	11,39
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	694,94	685,06
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	457,34	456,91
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	237,59	228,15

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 2020 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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 545 030,11	1 071 823,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	78,15	157,07	413,04	640,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,28264	1,96557	2,79861	2,85661
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 274 132,42	-	687 025,54	133 006,56	447 972,33	6 127,99
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	507,53	-	667,19	1 085,26	884,59	7,19
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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 537 930,97	1 093 304,19
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	82,14	157,07	434,75	679,57
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,28663	1,96557	2,80936	2,94231
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 266 222,30	-	678 240,05	132 053,39	442 310,27	13 618,59
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	510,55	-	659,40	1 080,97	875,19	16,53

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 2020 год представлены ниже.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2020	II полугодие 2020
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935

Приказом ФАС России от 14.11.2019 № 1509/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 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 2020 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Приказ ФАС России от 14.11.2019 № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 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 2020 год, в рамках утвержденных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой прочим потребителям  
на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН- I	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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 545 030,11	1 071 823,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	78,15	157,07	413,04	640,82
1.2	Одноставочный тариф		x	-	1,28264	1,96557	2,79861	2,85661
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 274 132,42	-	687 025,54	133 006,56	447 972,33	6 127,99
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	507,53	-	667,19	1 085,26	884,59	7,19
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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 537 930,97	1 093 304,19
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	82,14	157,07	434,75	679,57
2.2	Одноставочный тариф		x	-	1,28663	1,96557	2,80936	2,94231
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 266 222,30	-	678 240,05	132 053,39	442 310,27	13 618,59
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	510,55	-	659,40	1 080,97	875,19	16,53



Таблица 2

Размер экономически обоснованных (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2020 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.	381 268,41	451 250,14	903 573,73	1 056 514,26	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	78,15	157,07	413,04	640,82	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,61543	0,87654	1,85221	2,77001
1.2	Экономически обоснованных 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.	386 797,67	455 390,07	903 870,26	1 059 282,16	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	82,14	157,07	434,75	679,57	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,62721	0,88275	1,87405	2,81545
№ 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 и регулируемых цен (тарифов)		
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч		
1	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)		4 565 570,23	112 283,57	462,16		
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)		1 083 872,86	46 850,52	129,95		
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)		107 814,13	8,85	12,48		
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)		32 486,98	36,04	1,82		
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)		25 367,52	269,14	3,45		
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)		53 820,43	-	1,55		
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)		48 327,11	134,34	2,56		
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)		10 453,03	-	1,15		
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)		50 939,11	4 520,83	3,76		
10	АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)		9 612,21	-	0,06		
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)		307 144,15	3 993,21	16,35		
12	ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)		25 053,30	-	1,29		
Всего			6 320 461,06	168 096,50	636,58		

## Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:												
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	1029,73	122,56	506,42	851,75	-	1028,57	122,16	505,39	824,00	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	1,08	50,11	-	-	0,00	0,94	47,37	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: 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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,03	0,00	28,83	386,00	-	0,03	0,01	27,99	375,12	
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	4,64	212,66	-	-	-	3,81	195,73	
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	12,67	2,34	-	-	-	14,89	2,41	
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	1,88	0,27	-	-	-	1,66	0,53	
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	0,29	0,32	0,62	-	-	0,23	0,26	0,49	

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	зонам суток)											
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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. Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,67	1,04	-	-	-	0,57	0,91
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай); 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. Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,01	0,21	4,03	5,08	-	0,00	0,01	3,49	8,03
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1 029,70	122,05	452,30	193,63	-	1 028,54	121,91	451,79	193,41
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	241,85	32,57	134,43	286,09	-	241,58	32,44	134,13	276,91
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей: Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,01	0,17	18,04	219,37	-	0,01	0,08	17,86	210,20
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	241,84	32,40	116,39	66,71	-	241,57	32,36	116,26	66,71

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 2020 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); 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.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям №№ 16-19.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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 стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

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 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 стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ );

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.

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;

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.

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	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (C <sub>1</sub> ), всего, в том числе:	11 745,40	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (C <sub>1.1</sub> )	3 272,56	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (C <sub>1.2</sub> )	8 472,84	



Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С <sub>1.1</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	133,64	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С <sub>1.2</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	346,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (C<sub>2</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	258 923
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	528 714	661 363
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	335 418	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	357 840	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	445 826	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	708 946	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	878 088	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 342 334	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	274 812	-
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	176 145	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	353 103	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	930 747	-

13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 035 367	1 556 423
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 045 485	2 211 019
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 764 991

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	511 104	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 233 592	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	103 583	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	405 778	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	491 198	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 233 054	1 134 618
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 063 522	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 085 729	-

11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
12	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	588 330

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 271 418	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 745 210
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 548 782	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 800 082	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 969 965	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 288 636	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 363 809	-

13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 570 753
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 496 733
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 811 185
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 974 959	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 177 982	-

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 395 763	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 756 434	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 576 013	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 873 094	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 938 921
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 679 253	2 065 252
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	7 926 323
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	8 990 708

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 (С<sub>4</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>4</sub> ), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10 601 981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705

## 2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10 601 981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705



Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов		(без учета НДС)
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969

20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065

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

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>3</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ 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	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	654
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	398	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 198	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 229	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	14 961	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	26 565	-
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 972	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 974	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 494	-

13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 429	2 291
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 765	7 954
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		12 178
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 905	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 787	2 395
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 700	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	-

11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 238
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 286
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 534	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 899	
<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно	-	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	10 292

10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065

## 2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	846	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 953	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 909	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 294	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 026	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 804	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 751	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 294	15 661
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 446	4 873
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	4 059
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	43 429	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 188	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 652	-

3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 685	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	21 318	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 834
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 198	18 386
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	1 585
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	12 251
<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065



Выпадающие доходы 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 2020 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	112 283,57
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	8,85
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 850,52
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	36,04
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	269,14
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 993,21
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	4 520,83
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	134,34

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ п/п	Наименование сетевой организации в Томской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Пгпр)
			тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	2020	684 561,05	4,00	75,00	8,25	0,35128	0,19477	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	8,25	0,34601	0,19185	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	8,25	0,34082	0,18897	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	8,25	0,33571	0,18614	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	8,25	0,33067	0,18335	1,0000
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	2020	598 696,56	4,00	75,00	7,33	0,05561	0,02155	1,0000
		2021	X	4,00	75,00	7,33	0,05478	0,02123	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	7,33	0,05396	0,02091	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	7,33	0,05315	0,02060	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	7,33	0,05235	0,02029	1,0000
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2020	17 964,81	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1556
		2021	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1383
		2022	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1212

		2023	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,1044
		2024	X	2,00	75,00	3,56	0,00000	0,00000	1,0878
4	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2020	8 961,15	3,00	75,00	10,52	1,90934	0,72383	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	10,52	1,88070	0,71297	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	10,52	1,85249	0,70228	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	10,52	1,82470	0,69175	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	10,52	1,79733	0,68137	1,0000
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2020	9 735,93	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	1,29	0,00000	0,00000	1,0000
6	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	2020	35 704,26	3,00	75,00	4,80	1,17674	0,14147	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	4,80	1,15909	0,13935	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	4,80	1,14170	0,13726	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	4,80	1,12457	0,1352	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	4,80	1,10770	0,13317	1,0000
7	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2020	9 907,20	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2021	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	14,42	0,00000	0,00000	1,0000

8	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	2020	139 116,90	1,00	75,00	6,88	0,51253	0,17185	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	6,88	0,50484	0,16927	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	6,88	0,49727	0,16673	1,0000
9	ООО «СКС» (ИНН 7024040157)	2020	18 137,32	1,00	75,00	11,64	1,95184	0,33590	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	11,64	1,92256	0,33086	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	11,64	1,89372	0,32590	1,0000
10	АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	2020	6 176,77	1,00	75,00	0,91	0,04659	0,03669	1,0000
		2021	X	1,00	75,00	0,91	0,04589	0,03614	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	0,91	0,04520	0,03560	1,0000

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Горсети» 7017081040) (ИНН	2020	1 083 872,86
		2021	931 800,03
		2022	1 089 052,83
		2023	1 079 645,36
		2024	1 082 905,95
2	ООО «Энергонефть Томск» 7022010799) (ИНН	2020	1 184 110,34
		2021	1 103 252,38
		2022	1 158 957,78
		2023	1 157 831,97
		2024	1 156 707,95
3	ОАО «РЖД» 7708503727) (ИНН	2020	32 486,98
		2021	36 935,33
		2022	37 130,46
		2023	37 557,70
		2024	37 995,20
4	ООО «ИнвестГрадСтрой» 4205130008) (ИНН	2020	25 367,52
		2021	16 476,10
		2022	16 465,79
		2023	16 395,14
		2024	16 321,48
5	ООО «Томскнефтехим» 7017075536) (ИНН	2020	53 820,43
		2021	46 908,17
		2022	46 777,36
		2023	46 646,28
		2024	46 530,78
6	ООО «Сибирская электросеть» 7017401564) (ИНН	2020	48 327,11
		2021	61 205,35
		2022	61 457,20
		2023	61 401,94
		2024	62 191,19
7	АО «Оборонэнерго» (ИНН	2020	10 453,03

	7704726225)	2021	14 619,03
		2022	14 728,40
		2023	14 823,01
		2024	14 915,78
8	ООО «Электросети» 7024035693) (ИНН	2020	307 144,15
		2021	254 282,57
		2022	295 422,93
9	ООО «СКС» 7024040157) (ИНН	2020	25 053,30
		2021	23 492,54
		2022	28 825,25
10	АО «Томскгазпром» 7019035722) (ИНН	2020	9 612,21
		2021	9 822,08
		2022	10 061,56

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя<sup>1</sup> на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК (тарифы указаны без учета НДС) <sup>2</sup>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	404,769.31	408,530.36
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	215.42	218.27
1.2	Одноставочный тариф			
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт-ч
1	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1,076,296.21	106.26	149.85
Всего		1,076,296.21	106.26	149.85

<sup>1</sup> В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, (далее – Правила) для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или иным законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

<sup>2</sup> ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 1178.

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

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
1	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	484,677.56	214.14	1.04021	488,030.14	329.78	1.15585
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	30,680.88	24.99	0.06813	23,767.82	27.13	0.06024
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	585,625.35	387.56	1.68833	529,040.19	395.01	1.69578
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	266,033.18	241.68	0.92940	375,406.45	247.63	1.22798
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Иные структуры» (ИНН 4205130008)	516,350.00	354.04	1.32560	544,781.60	367.75	1.33930
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Иные структуры» (ИНН 4205130008)	516,350.00	354.04	1.32560	544,781.60	367.75	1.33930
ООО «Томские нефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1,051,776.96	241.68	2.22155	1,150,122.50	247.63	2.23458
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	454,934.92	5.97	0.70918	434,754.68	5.80	0.68354
АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) - АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	807,249.39	397.41	1.69843	799,777.16	383.49	1.68452
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	231,232.36	126.39	0.79914	210,219.65	140.41	0.79223
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	311,264.39	241.68	1.09057	303,090.00	247.63	1.05407
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	208,823.73	109.94	0.51322	272,263.38	56.58	0.58238

<\*> Примечание.

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
- Территориальная сетевая организация, указанная первой, оплачивает услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.



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

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	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
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	630 472,99	376,28	2,63863	629 514,69	385,65	2,64800

<\*> Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
2. Территориальная сетевая организация, указанная первой, оплачивает услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области, поставляемой прочим потребителям  
на 2020 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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 545 030,11	1 071 823,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	78,15	157,07	413,04	640,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,28264	1,96557	2,79861	2,85661
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 274 132,42	-	687 025,54	133 006,56	447 972,33	6 127,99
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	507,53	-	667,19	1 085,26	884,59	7,19
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	-	854 743,06	1 135 493,91	1 537 930,97	1 093 304,19
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	82,14	157,07	434,75	679,57
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	-	1,28663	1,96557	2,80936	2,94231
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 266 222,30	-	678 240,05	132 053,39	442 310,27	13 618,59
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	510,55	-	659,40	1 080,97	875,19	16,53

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2020 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.	381 268,41	451 250,14	903 573,73	1 056 514,26
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	78,15	157,07	413,04	640,82
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,61543	0,87654	1,85221	2,77001
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.	386 797,67	455 390,07	903 870,26	1 059 282,16
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	82,14	157,07	434,75	679,57
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,62721	0,88275	1,87405	2,81545

№ 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)	4 565 570,23	112 283,57	462,16
2	ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	1 083 872,86	46 850,52	129,95
3	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	107 814,13	8,85	12,48
4	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	32 486,98	36,04	1,82
5	ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	25 367,52	269,14	3,45
6	ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	53 820,43	-	1,55
7	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	48 327,11	134,34	2,56
8	АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	10 453,03	-	1,15
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	50 939,11	4 520,83	3,76
10	АО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	9 612,21	-	0,06
11	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	307 144,15	3 993,21	16,35
12	ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	25 053,30	-	1,29
<b>Всего</b>		<b>6 320 461,06</b>	<b>168 096,50</b>	<b>636,58</b>

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Томской области на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	1029,73	122,56	506,42	851,75	-	1028,57	122,16	505,39	824,00
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	1,08	50,11	-	-	0,00	0,94	47,37
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: 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.											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,03	0,00	28,83	386,00	-	0,03	0,01	27,99	375,12
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	4,64	212,66	-	-	-	3,81	195,73
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	12,67	2,34	-	-	-	14,89	2,41
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	1,88	0,27	-	-	-	1,66	0,53
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	0,29	0,32	0,62	-	-	0,23	0,26	0,49
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,67	1,04	-	-	-	0,57	0,91
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); 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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,01	0,21	4,03	5,08	-	0,00	0,01	3,49	8,03

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1 029,70	122,05	452,30	193,63	-	1 028,54	121,91	451,79	193,41
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	241,85	32,57	134,43	286,09	-	241,58	32,44	134,13	276,91
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,01	0,17	18,04	219,37	-	0,01	0,08	17,86	210,20
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	241,84	32,40	116,39	66,71	-	241,57	32,36	116,26	66,71

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 2020 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			
	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			
	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90009	0,92935
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935



1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей 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	0,90009	0,92935