

## Экспертное заключение

### об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год

4 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

#### 1. Обоснование экспертизы

Методические основы проведения экспертных работ:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения);

- Методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания по определению платы за технологическое присоединение);

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Согласно пункту 2 статьи 23.2. Федерального закона № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава 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, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с заявлениями об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год, обратились 11 территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Чувашской Республики:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Республиканские

	электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»
3.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
4.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго»
5.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Рэс-Энерго»
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания»
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)
11.	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии) определены критерии соответствия территориальным сетевым организациям.

В ходе анализа соответствия вышеуказанных организаций Критериям, Госслужбой установлено, что отсутствуют основания для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для ООО «Энергосеть» (с. Янтиково) в связи с несоответствием по пункту 2 Критериев, для ООО «УстраЭнерго» в связи с несоответствием по пункту 1 Критериев.

Приказом Госслужбы от 02.11.2023 № 01/10-79 по рассмотрению вопросов об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год, назначен уполномоченный (эксперт) консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Госслужбы Казанцев Никита Станиславич.

## 2. Цель экспертизы

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения.

Согласно вышеуказанному пункту территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с пунктом 28 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), территориальные сетевые организации (далее – ТСО) раскрывают следующую информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на официальном сайте ТСО или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах:

а) информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, а также в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой;

б) информацию о решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;

в) информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 2 Стандартов раскрытия информации;

г) информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по

каждому мероприятию по форме согласно приложению № 3 Стандартов раскрытия информации;

д) информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению № 4 Стандартов раскрытия информации;

е) информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению № 5 Стандартов раскрытия информации.

Целью экспертизы является проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год.

Госслужбой рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несут территориальные сетевые организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности территориальных сетевых организаций и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

### **3. Расчет стандартизированных тарифных ставок**

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, предлагается к установлению следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение).

$C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

### Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определена Госслужбой по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за одно присоединение без НДС, в т. ч.:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.1}$  на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю в размере 3 403,08 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.1}$  на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 4 925,41 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.2}$  на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 7 682,48 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2020-2022 гг.

Результаты экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение приведены в таблице:

#### **$C_{1.1}$ -подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**

руб. за 1 присоединение

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности (кВт)	

			ний (шт.)		
Итого:		47 360 393,70	11 592	243 359,12	4 085,61
ООО «Коммунальные технологии» ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 211 175,40	460	19 866,15	2 632,99
ОАО «Канашские городские электрические сети» ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	143 496,00	97	1 207,76	1 479,34
ООО «Южные электрические сети» ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	13 164,95	5	550,55	2 632,99
ООО «Янтарь» ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	172 680,90	85	974,00	2 031,54
ООО «НЭСК» ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	145 305,45	17	719,35	8 547,38
МУП «Алатырские городские электрические сети» ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	43 487,84	82	646,45	530,34
ООО «Электрогарант» ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	262 957,16	37	1 839,90	7 106,95
ООО «Сетьсервис» ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	79 784,00	38	2 974,45	2 099,58
ООО «Энергия» ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	35 836,00	25	380,00	1 433,44
ООО «СК ОЛИМП» ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	107 952,59	41	1 146,60	2 632,99
МУП ЖКХ «Моргаушское» Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	59 536,24	22	153,00	2 706,19
ООО «Северные электрические сети» ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	15 797,94	6	1 050,00	2 632,99
МУП «Шумерлинские городские электрические сети» ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	132 056,49	52	310,90	2 539,55
МУП «Коммунальные сети города Новочебоксарска» ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	389 682,52	148	1 879,48	2 632,99
ООО «Тепловодоканал» ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	51 031,96	27	144,00	1 890,07
ООО «Энергостроймонтаж» ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	55 310,58	15	162,00	3 687,37
ООО «Энергосервис» ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	298,00	1	15,00	298,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	20 454,65	16	73,00	1 278,42
ООО «Урмарские электрические сети» ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	17 778,51	8	37,00	2 222,31
ООО «Устра» ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	44 760,83	17	2 347,53	2 632,99
ООО «Теплоэнергосеть» ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	31 770,00	29	227,00	1 095,52
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	2 632,99	1	10,00	2 632,99
ООО «Чебоксарская независимая сетевая компания» ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1	159,80	0,00

ООО «Энергосеть» ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	1 448,08	4	10,30	362,02
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	24 656,00	28	213,02	880,57
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	6 231 899,20	2 082	35 784,03	2 993,23
ООО «Коммунальные технологии»_ИНН:2128051193_КПП:213001001	2021	117 391,12	30,00	324,00	3 913,04
ООО «Урмарские электрические сети»_ИНН:2114903377_КПП:211401001	2021	27 584,15	13,00	69,00	2 121,86
ООО «Энергия»_ИНН:2105005793_КПП:210501001	2021	33 403,45	13,00	197,00	2 569,50
ООО «Южные электрические сети»_ИНН:2130205059_КПП:213001001	2021	124 757,21	10,00	764,00	12 475,72
МУП «Алатырские городские электрические сети»_ИНН:2122000259_КПП:212201001	2021	201 069,04	80,00	1 341,60	2 513,36
ООО «СК ОЛИМП»_ИНН:2130176577_КПП:213001001	2021	191 164,00	51,00	2 013,10	3 748,31
ООО «Энергосеть»_ИНН:2130022930_КПП:213001001	2021	19 560,00	7,00	1 301,00	2 794,29
ООО «Территориальные электрические сети»_ИНН:2130178599_КПП:213001001	2021	0,00	4,00	590,10	0,00
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала - ОАО «РЖД»_ИНН:7708503727_КПП:770801000	2021	5 293,21	3,00	42,00	1 764,40
ООО «Сетьсервис»_ИНН:2130178253_КПП:213001001	2021	100 816,00	37,00	1 278,33	2 724,76
ООО «Энергосеть»_ИНН:2121001316_КПП:212101001	2021	4 461,00	10,00	54,00	446,10
ООО «Энергостроймонтаж»_ИНН:2104007597_КПП:210401001	2021	77 696,05	36,00	299,00	2 158,22
МУП «Коммунальные сети города Новочебоксарска»_ИНН:2124000310_КПП:212401001	2021	511 544,79	131,00	2 682,86	3 904,92
ООО «Чувашская Сетевая Компания»_ИНН:2130217456_КПП:213001001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики_ИНН:2130215882_КПП:213001001	2021	1 102 323,93	575,00	12 774,57	1 917,09
ПАО «Россети Волга»_ИНН:6450925977_КПП:213002001	2021	4 532 654,80	2 164,00	46 467,73	2 094,57
МУП «Шумерлинские городские электрические сети»_ИНН:2125000641_КПП:212501001	2021	135 773,20	51,00	1 148,60	2 662,22
ООО «Чебоксарская независимая сетевая компания»_ИНН:2130195072_КПП:213001001	2021	0,00	2,00	651,00	0,00
ООО «Урмарские электрические сети»_ИНН:2114903377_КПП:211401001	2022	59 322,55	18,00	571,00	3 295,70
ООО «Энергия»_ИНН:2105005793_КПП:210501001	2022	51 048,00	21,00	503,00	2 430,86
ООО «Энергосеть»_ИНН:2130022930_КПП:213001001	2022	99 678,00	7,00	2 141,50	14 239,71
ООО «Энергостроймонтаж»_ИНН:2104007597_КПП:210401001	2022	75 955,58	20,00	190,00	3 797,78
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики_ИНН:2130215882_КПП:213001001	2022	3 246 596,84	1 029,00	24 292,85	3 155,10
ПАО «Россети Волга»_ИНН:6450925977_КПП:213002001	2022	26 924 160,16	3 816,00	69 586,01	7 055,60

МУП «Шумерлинские городские электрические сети» ИНН:2125000641_КПП:212501001	2022	265 874,50	79,00	636,60	3 365,50
ООО «Теплоэнергосеть» ИНН:2116499262_КПП:2116 01001	2022	152 201,00	38,00	534,00	4 005,29
Горьковская дирекция ОАО «РЖД»_ИНН:7708503727_КПП:525745022	2022	5 110,84	3,00	25,00	1 703,61

**С1.2.1-стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
ИТОГО		43 310 723,80	8 959	130 860,20	4 834,33
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	5 493,41	1	10	5 493,41
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	116 479,90	82	646,45	1 420,49
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	802 037,86	146	1 565,44	5 493,41
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	275 519,62	52	310,9	5 298,45
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	124 162,26	22	153	5 643,74
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	42 676,10	16	73	2 667,26
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	277 787,15	90	766,76	3 086,52
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 659 009,82	302	3 100,59	5 493,41
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	68 613,65	16	169,35	4 288,35
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	250	5 493,41
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	152 334,00	32	811,2	4 760,44
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	219 736,40	40	1 146,60	5 493,41
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	75 000,73	27	144	2 777,80
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	39 130,00	29	227	1 349,31
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	37 094,78	8	37	4 636,85
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	76 907,74	14	626,63	5 493,41
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	212 400,14	30	228,2	7 080,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	72 756,00	25	380	2 910,24
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	1 615,00	1	15	1 615,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	3 021,30	4	10,3	755,33
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	59 053,89	15	162	3 936,93
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	210,55	5 493,41
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	364 508,71	85	1 022,00	4 288,34
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	12 625 805,96	2 014	19 964,61	6 269,02

Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	66 665,32	28	213,02	2 380,90
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193_КПП:21300 1001	2021	180 873,23	30,00	324,00	6 029,11
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377_КПП:211401001	2021	0,00	13,00	69,00	0,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793_КПП:2105010 01	2021	67 819,11	13,00	197,00	5 216,85
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059_КПП:213001001	2021	0,00	10,00	764,00	0,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259_КПП:212201001	2021	390 879,21	79,00	891,60	4 947,84
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577_КПП:2130010 01	2021	201 353,38	44,00	734,80	4 576,21
ООО "Энергосеть" ИНН:2130022930_КПП:2130 01001	2021	11 736,00	3,00	104,00	3 912,00
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599_КПП:213001001	2021	0,00	1,00	0,10	0,00
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала - ОАО "РЖД" ИНН:7708503727_КПП:770801000	2021	16 201,59	3,00	42,00	5 400,53
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253_КПП:2130 01001	2021	176 302,00	34,00	717,33	5 185,35
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316_КПП:2121 01001	2021	0,00	10,00	54,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597_К ПП:210401001	2021	68 898,92	36,00	299,00	1 913,86
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310_КПП: 212401001	2021	826 641,17	127,00	1 399,56	6 508,99
ООО "Чувашская Сетевая Компания" ИНН:2130217456_КПП:213001 001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики_ИНН:2130215882_КПП:21300 1001	2021	1 682 252,08	545,00	8 022,13	3 086,70
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977_КПП:213002001	2021	6 139 447,04	2 096,00	24 641,65	2 929,13
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641_КПП:212501001	2021	277 063,99	50,00	518,60	5 541,28
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377_КПП:211401001	2022	65 978,29	18,00	571,00	3 665,46
ООО "Энергия" ИНН:2105005793_КПП:2105010 01	2022	103 638,00	21,00	503,00	4 935,14
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597_К ПП:210401001	2022	37 354,21	20,00	190,00	1 867,71
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики_ИНН:2130215882_КПП:21300 1001	2022	9 000 323,70	1 001,00	14 095,31	8 991,33
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977_КПП:213002001	2022	6 037 941,59	1 634,00	43 597,91	3 695,19
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641_КПП:212501001	2022	547 562,26	78,00	616,60	7 020,03
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262_КПП :211601001	2022	19 955,00	3,00	239,00	6 651,67

Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2022	36 746,01	3,00	25,00	12 248,67
--	------	-----------	------	-------	-----------

**С<sub>1.2.2</sub>-проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Итого		23 636 343,33	2 628	111 015,40	8 994,04
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	10 986,82	2,00	314,04	5 493,41
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	21 607,00	7,00	441,00	3 086,71
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	867 958,78	158,00	16 765,56	5 493,41
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	6 258,99	1,00	550,00	6 258,99
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	10 986,82	2,00	800,00	5 493,41
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	41 649,00	6,00	2 163,25	6 941,50
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	10 986,82	2,00	610,00	5 493,41
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	16 480,23	3,00	1 720,90	5 493,41
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1,00	159,80	0,00
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	49 560,03	7,00	1 611,70	7 080,00
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	5 493,41	1,00	340,00	5 493,41
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	426 293,35	68,00	15 819,42	6 269,02
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2021	0,00	1,00	450,00	0,00
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2021	32 317,60	7,00	1 278,30	4 616,80
ООО "Энергосеть" ИНН:2130022930 КПП:213001001	2021	15 648,00	4,00	1 197,00	3 912,00
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599 КПП:213001001	2021	0,00	4,00	590,00	0,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2021	15 126,00	3,00	561,00	5 042,00
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2021	26 341,95	4,00	1 283,30	6 585,49
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики ИНН:2130215882 КПП:213001001	2021	195 222,60	30,00	4 752,44	6 507,42
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2021	543 708,25	68,00	21 826,08	7 995,71
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2021	6 235,20	1,00	630,00	6 235,20
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2021	0,00	2,00	651,00	0,00
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики ИНН:2130215882 КПП:213001001	2022	251 757,31	28,00	10 197,54	8 991,33
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2022	20 886 218,57	2 182,00	25 988,10	9 572,05

МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2022	3 186,60	1,00	20,00	3 186,60
ООО «Теплоэнергосеть» ИНН:2116499262_КПП:211601001	2022	192 320,00	35,00	295,00	5 494,86

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1} ;$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1} ;$$

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1} ;$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2} ;$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1} ;$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2} ,$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная

регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

Средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО составили:

на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2022 год – 3 209,42 руб.;

2021 год – 2 093,71 руб.;

2020 год – 2 807,84 руб.;

на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

2022 год - 3 862,64 руб.;

2021 год – 2 962,72 руб.;

2020 год – 4 771,63 руб.;

на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

2022 год - 7 048,85 руб.;

2021 год – 5 936,56 руб.;

2020 год – 5 366,48 руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ , по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P^{срeдн} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}$$

где:

$P_{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$ - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным расчетов определены предельные максимальные и минимальные уровни расходов ТСО на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю;
- на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;
- на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет предельных максимальных и минимальных уровней расходов ТСО на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за 3 предыдущих периода регулирования (2022, 2021 и 2020 гг.) представлен в таблице:

руб.

	2022 год				2021 год				2020 год			
$C_{1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$
	6942,12	2624,35	3209,42	2158,88	3516,49	1 795,55	2093,71	860,47	3303,36	1436,08	2807,84	933,64
$C_{1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$
	8720,36	3548,45	3862,64	2585,96	4068,83	2069,82	2962,72	999,51	6050,37	1920,31	4771,63	2065,03
$C_{1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$
	9549,91	4072,51	7048,85	2738,70	5768,15	0,00	5936,56	4909,35	5768,15	0,00	5366,48	3360,58

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2) регулирующим органом определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^1} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^1} Q_p^y}, \quad (6)$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y}, \quad (7)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q'} Q_p^y},$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$q'$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

$y$  - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году  $(n-4)$ ,  $(n-3)$  или  $(n-2)$ , где  $n$  - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $y$ , шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n,$$

где:

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n).

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  представлен в таблице:

тыс. руб. без НДС

А – 2020 год				В – 2021 год			С – 2022 год	D = A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2023	ИПЦ 2024	C1.1 = HxИПЦ2023 xИПЦ2024
$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$					
2 807,84	1,067	1,138	3 409,41	2 093,71	1,138	2 382,64	3 209,42	9 001,47	3 000,49	1,058	1,072	3 403,08
$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	D = A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2023	ИПЦ 2024	C1.2.1 = HxИПЦ2023 xИПЦ2024
4 771,63	1,067	1,138	5 793,93	2 962,72	1,138	3 371,58	3 862,64	13 028,15	4 342,72	1,058	1,072	4 925,41
$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	D = A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2023	ИПЦ 2024	C1.2.2 = HxИПЦ2023 xИПЦ2024
5 366,48	1,067	1,138	6 516,23	5 936,56	1,138	6 755,81	7048,85	20 320,89	6 773,63	1,058	1,072	7 682,48

### Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2$ , $C_3$ , $C_4$ , $C_5$ , $C_8$ .

Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_8$  определены Госслужбой на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, за 3 предыдущих года (2020-2022) гг.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, Госслужбой в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, определены расходы на

строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- расходы на строительство 1 км воздушной линии;
- расходы на строительство 1 км кабельной линии;
- расходы на строительство на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения в расчете на 1 шт.;
- расходы на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете руб./кВт;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Для выборки ТСО Госслужбой произведен расчет предельных максимального и минимального уровня расходов по формулам №№ 40-43, 46 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, а также расчет стандартного отклонения по формуле 22 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение:

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по данным, включенным в выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) по формулам 40-43, 46 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C_{2(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (40)$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C_{3(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (41)$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C_{4(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (42)$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C_{5(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (43)$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C_{8(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%}$$

(46)

Размер индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации принят в следующих размерах:

- на 2021 год в размере 106,60%;
- на 2022 год в размере 110,80%;
- на 2023 год в размере 105,90%;
- на 2024 год в размере 105,20%.

При этом, для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, указанные стандартизированные тарифные ставки при расчете платы равны нулю.

#### **Формулы платы за технологическое присоединение, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение предлагаются к утверждению платы за технологическое присоединение в виде формул исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(\text{КЛ})} = C_1 + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(\text{РП})} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{ТП})} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по

строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}$ , если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий предусмотрен период два года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times \text{ИЦП}_{t+1});$$

з) плата за технологическое присоединение  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}$ , если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f})),$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$  - протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$q$  - количество точек учета;

$\text{ИЦП}$  - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  - год утверждения платы;

$f$  - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

## Расчет выпадающих доходов ТСО на территории Чувашской Республики от технологического присоединения

Размер выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения на 2024 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

При этом:

- для расчета плановых показателей на 2024 год регулирования применялись установленные Госслужбой значения ставок;
- для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2022 года применялись значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования 2022 года на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;
- для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования 2022 года применялись значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Госслужбой, и объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования;
- плановое на 2024 год количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2020-2022 гг.;
- при расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение указано плановое количество технологических присоединений с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, которое определено на основании фактических данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2020-2022 гг.;
- плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за 2020-2022 гг.

### 4. По итогам экспертизы предлагается:

#### 4.1. Установить на 2024 год:

1) Стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка*	Ставка**	
1	С <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	8 328,49	11 085,56	
1.1	С <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 403,08		
1.2	С <sub>1.2</sub>	С <sub>1.2.1</sub> *	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения	рублей за одно присоединение	4 925,41	x

			к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
		C <sub>1.2.2</sub> **	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	х	7 682,48

\*Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях:

технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

Для заявителей физических лиц, подающих заявку в целях:

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

\*\*Для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой C<sub>1.2.1</sub>.

2) Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub> за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.:

2.1) Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.1.1.3.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	615 463,41
2.1.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	984 744,19
2.1.1.3.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 377 184,93
2.3.1.2.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	812 601,35
2.3.1.3.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 293 720,51
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 790 767,74
2.3.1.3.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 993 335,67
2.3.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 287 025,44
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 536 213,87
2.3.1.3.2.2	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 709 893,33
2.3.1.3.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 967 512,01
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	601 896,82
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 536 623,08
2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 122 764,50

2.2) Стандартизированные тарифные ставки СЗ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 707 605,00
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	руб./км	2 992 849,34

		провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.2.1.1.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 591 613,71
3.1.2.1.2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 800 176,33
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 932 832,67
3.1.2.1.2.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 720 296,95
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	11 668 326,91
3.1.2.1.3.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 611 213,77
	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 151 736,88
3.1.2.1.4.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 145 390,09
3.1.2.1.4.2	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 975 867,68
3.1.2.2.1.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	915 238,18
3.1.2.2.2.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 366 936,79
3.1.2.2.2.2	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 445 619,45
3.1.2.2.3.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 699 150,54
3.1.2.2.3.2	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 084 486,89
3.1.2.2.4.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 006 960,95
3.6.2.2.3.1	C <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	3 616 383,10

2.3) Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	6 699 963,84

2.4) Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	15 898,67
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	25 988,43
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 115,24
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 968,85
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 440,16
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 441,38
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 366,88
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 984,41
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 460,71
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 383,61
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 842,37
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 375,01
5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 008,57
5.1.6.2.	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 571,29
5.2.3.2.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 213,10
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 370,84

5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 725,07
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 015,63
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 438,74
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 819,03
5.2.9.2	$C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 946,68

2.5) Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	18 186,25
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	30 284,19
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	474 548,82
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 445,58
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	78 037,39
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	386 271,08

3) Установить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(кЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(кЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(рП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(рП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(тП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(тП)} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вЛ,кЛ,рП,тП,рП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(вЛ,кЛ,рП,тП)} = C_1 + C_2 \times L_{(вЛ)} + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение ПТП<sub>(вЛ,кЛ,рП,тП)</sub>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий предусмотрен период два года:

$$\text{ПТП}_{(вЛ,кЛ,рП,тП)} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вЛ)} + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вЛ)} + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times \text{ИЦП}_{t+1};$$

з) плата за технологическое присоединение ПТП<sub>(вЛ,кЛ,рП,тП)</sub>, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$\text{ПТП}_{(вЛ,кЛ,рП,тП)} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вЛ)} + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вЛ)} + C_3 \times L_{(кЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f})),$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(ВЛ)}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$  - протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$q$  - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  - год утверждения платы;

$f$  - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**4.2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики, в следующих размерах:**

1) с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. в размере 4 457 руб. за кВт (с учетом НДС) и с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. в размере 5 571 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по

третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение.

2) с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г. в размере 1 115 руб. за кВт (с учетом НДС) запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств для заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чувашской Республике, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан,

подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3) Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чувашской Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или

заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

4) При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем тридцать четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

5) В отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**4.3. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2024 год (руб. без НДС):**

		(руб. без НДС)
№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	93 353 854,76
2	Государственное унитарное предприятие «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	3 317 347,76
3	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	1 706 161,11

**5. Территориальным сетевым организациям на территории Чувашской Республики:**

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу информацию для мониторинга фактических расходов и доходов, связанных с мероприятиями по технологическому присоединению к электрическим сетям;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям;
- публиковать на своем официальном сайте или на ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам



Н.С. Казанцев