

ВЫПИСКА



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ

заседания КОЛЛЕГИИ

г. Чебоксары

6 декабря 2023 г.

№ 21

Председательствовала: Копеева Т.А.

Присутствовали члены коллегии:

- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя – начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию);
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Мыльникова Л.А. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
- Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя-заведующий отделом социально-трудовых отношений Союза «Чувашское республиканское объединение организаций профсоюзов «Чувашрессовпроф» (по согласованию);

Докладчики:

- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.
- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Антонова М.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами

ВЫПИСКА

Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. 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

Копеева Т.А., Владимирова А.В.

1.1. Принять к сведению, что:

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

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «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.

Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее - Госслужба) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливаются:

1) стандартизированная тарифная ставка C_1 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 к электрическим сетям, (кроме подпункта «б»), применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

2) стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

3) стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

4) 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;

ВЫПИСКА

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

б) выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2024 год.

Определение состава расходов, учитываемых при расчете стандартизированных ставок и оценка их экономической обоснованности, произведена Госслужбой в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- 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;
- 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).

В Госслужбу 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

ВЫПИСКА

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.

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.

1.2 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

ВЫПИСКА

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

ВЫПИСКА

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.

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
$P_{C1.1}^{у.средн}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.1}^{у.средн}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.1}^{у.средн}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.1}^{у.средн}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.1}^{у.средн}$					
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
$P_{C1.2.1}^{у.средн}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.1}^{у.средн}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.2.1}^{у.средн}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.1}^{у.средн}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.2.1}^{у.средн}$	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
$P_{C1.2.2}^{у.средн}$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.2}^{у.средн}$ x ИПЦ2021 x ИПЦ2022	$P_{C1.2.2}^{у.средн}$	ИПЦ 2022	$P_{C1.2.2}^{у.средн}$ x ИПЦ2022	$P_{C1.2.2}^{у.средн}$	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 строительстве 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:

ВЫПИСКА

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.

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%.

Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые 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_(ВЛ), 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_(КЛ), 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_(РП), 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_(ТП), 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_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП), 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:

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

ВЫПИСКА

ж) плата за технологическое присоединение ПТП_(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП), 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_(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):

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

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);

$L_{(ВЛ)}$ - 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.

1.2. 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;

ВЫПИСКА

- 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.

1.3. Решили:

1.3.1. Установить на 2024 год:

1) Стандартизированную тарифную ставку C₁ 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	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, 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	C _{1.1}	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	C _{1.2}	C _{1.2.1} *	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 925,41	х
		C _{1.2.2} **	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

ВЫПИСКА

*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 $C_{1.2.1}$.

2) Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 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_2 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	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.3.1.1}$	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	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.3.2.1}$	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	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.3.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 377 184,93

ВЫПИСКА

2.3.1.2.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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
	C ^{1-20 кВ} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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
	C ^{1-20 кВ} 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	C ^{1-20 кВ} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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
	C ^{1-20 кВ} 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 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 C₃ 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	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 707 605,00
	C ^{1-10 кВ} 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	2 992 849,34
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 591 613,71
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 800 176,33
	C ^{1-10 кВ} 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 ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 720 296,95
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	руб./км	11 668 326,91

ВЫПИСКА

		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 611 213,77
	C ^{1-10 кВ} 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 ^{0,4 кВ и ниже} 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 ^{0,4 кВ и ниже} 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 ^{0,4 кВ и ниже} 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 ^{1-10 кВ} 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 ^{1-10 кВ} 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 ^{1-10 кВ} 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 ^{1-10 кВ} 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 ^{1-10 кВ} 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 ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	3 616 383,10

2.3) Стандартизированные тарифные ставки C₄ 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 ^{1-20 кВ} 4.4.4.3	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 C₅ 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 ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	15 898,67
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	25 988,43

ВЫПИСКА

5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 115,24
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 440,16
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 366,88
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 460,71
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 842,37
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 008,57
5.1.6.2.	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	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 ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	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 ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 725,07
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	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 ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 438,74
5.2.7.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	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 ^{6/0,4 кВ} _{5.2.9.2}	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 C₈ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
-------	-------------	--------------	-------------------	--------

ВЫПИСКА

8.1.1	C _{8.1.1} ^{0,4 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 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 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 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 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 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_(ВЛ), 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_(КЛ), 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_(РП), 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_(ТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_{1+} C_5 \times N + C_8 \times q;$$

ВЫПИСКА

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП), 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_(ВЛ,КЛ,РП,ТП), 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_(ВЛ,КЛ,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):

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

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;

ВЫПИСКА

t - год утверждения платы;

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

1.3.2. 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)

ВЫПИСКА

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 (одиноко 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

ВЫПИСКА

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.

ВЫПИСКА

1.3.3. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2024 год (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

Принято:

Проголосовало: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год

Копеева Т.А., Владимирова А.В.

2.1. Принять к сведению, что:

Приказом ФАС России от 12 октября 2023 г. № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» установлены и введены в действие предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Чувашской Республике на 2024 год:

- на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 минимальный уровень - 404,00 коп./кВтч., максимальный – 405,00 коп./кВтч.;

- на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 минимальный уровень 439,00 коп./кВтч., максимальный – 441,00 коп./кВтч.

2.2. Расчет тарифов произведен согласно требованиям Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 г. № 412/22.

ВЫПИСКА

РЕШИЛИ:

2.3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год, понижающие коэффициенты согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Принято: единогласно

Проголосовало:	- 6
«За»	- 6
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

Председательствующий,
заместитель руководителя Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной политике и
тарифам



Т.А. Копеева

ВЫПИСКА

Приложение № 1 к протоколу коллегии
Государственной службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и тарифам от
06.12.2023 № 21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
1.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие</p>		

ВЫПИСКА

	<p>электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
2.1	Одноставочный тариф	2,84	3,09
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,21	3,57
	Ночная зона	1,79	2,10
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,37	4,17
	Полупиковая зона	2,84	3,09
	Ночная зона	1,79	2,10
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору</p>		

ВЫПИСКА

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3.1	Одноставочный тариф	2,84	3,09
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,21	3,57
	Ночная зона	1,79	2,10
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,37	4,17
	Полупиковая зона	2,84	3,09
	Ночная зона	1,79	2,10
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
4.1	Одноставочный тариф	2,84	3,09
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,21	3,57
	Ночная зона	1,79	2,10
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,37	4,17
	Полупиковая зона	2,84	3,09
	Ночная зона	1,79	2,10
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам</p>		

ВЫПИСКА

	<p>жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
5.1	Одноставочный тариф	2,84	3,09
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,21	3,57
	Ночная зона	1,79	2,10
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,37	4,17
	Полупиковая зона	2,84	3,09
	Ночная зона	1,79	2,10
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления</p>		

ВЫПИСКА

	коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.1.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей.		
6.5.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

ВЫПИСКА

	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.6.1	Одноставочный тариф	4,05	4,41
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,58	5,10
	Ночная зона	2,56	3,00
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,81	5,96
	Полупиковая зона	4,05	4,41
	Ночная зона	2,56	3,00

ВЫПИСКА

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, по Чувашской Республике

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт · ч	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения</p>	146,692	146,843

ВЫПИСКА

	по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	0,257	0,240
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг</p>	48,336	44,548

ВЫПИСКА

	<p>(товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества</p>	0,006	0,006

ВЫПИСКА

	<p>многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных</p>	261,834	233,551

ВЫПИСКА

	<p>беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
6	Потребители, приравненные к населению:	131,833	124,854
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества</p>	115,880	109,955

ВЫПИСКА

	<p>многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	5,946	5,553
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	3,333	3,112
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	2,350	2,195
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей.	0,000	0,000
6.6	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>	4,324	4,039

ВЫПИСКА

Таблица 2

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения</p>	0,7	0,7

ВЫПИСКА

	по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	0,7	0,7
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг</p>	0,7	0,7

ВЫПИСКА

	<p>(товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
4	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения</p>	0,7	0,7

ВЫПИСКА

	<p>специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
5	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг</p>	1	1

ВЫПИСКА

	<p>(товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1	1
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1	1
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1	1
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	1	1
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).	1	1
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию		

ВЫПИСКА

	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--