



ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

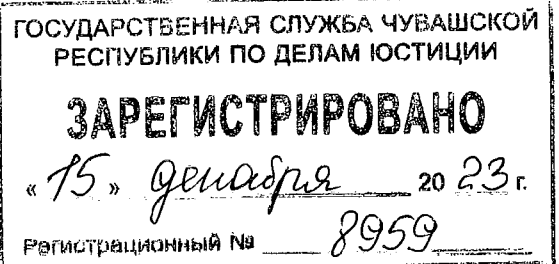
06.12.2023 55-21/тп №

06.12.2023 № 55-21/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

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



В соответствии с 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2023 г. № 21 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  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, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710) (далее - Методические указания) (кроме подпункта «б»), согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

2. Установить 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, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. 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:

4.1. 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 втором и третьем настоящего подпункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

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

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

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого

хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

4.2. 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».

4.3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах 4.1 и 4.2 настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов

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

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

при технологическом присоединении в границах территории Чувашской Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в подпунктах 4.1 и 4.2 настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с 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), 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 третьем подпункта 4.1 настоящего пункта, 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.

4.4. При определении в соответствии с пунктом 4 настоящего постановления 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.

4.5. 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.

5. Утвердить:

- формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

- выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2024 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 ноября 2022 г., регистрационный № 8154);

от 29 марта 2023 г. № 12-4/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 4 апреля 2023 г., регистрационный № 8476);

от 15 июня 2023 г. № 19-10/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 20 июня 2023 г., регистрационный № 8623);

от 17 июля 2023 г. № 22-12/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 21 июля 2023 г., регистрационный № 8697);

от 11 августа 2023 г. № 26-13/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 18 августа 2023 г., регистрационный № 8756).

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Временно исполняющий обязанности руководителя  
Государственной службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам



А.Ю. Елисеева

Приложение № 1  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 06.12.2023 № 55-21/тп

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  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 заявителям, 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  | x |
|       | $C_{1.2.2}^{**}$ | 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   | x                            | 7 682,48  |   |

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

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

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

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

Для заявителей физических лиц, подающих заявку в целях:

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и

ниже, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

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

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

\*\*Для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.1}$ .

Приложение № 2  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 06.12.2023 № 55-21/тп

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

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 | $C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | $C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | $C_{2.1.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные     | руб./км           | 1 377 184,93 |
| 2.3.1.2.1.1 | $C_{2.3.1.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | $C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные         | руб./км           | 1 293 720,51 |
|             | $C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | 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 | $C_{2.3.1.3.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | $C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км           | 1 287 025,44 |
|             | $C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | 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 | $C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$       | 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 | $C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | $C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные              | руб./км           | 601 896,82   |
|             | $C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | 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 | $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные       | руб./км           | 1 122 764,50 |



2. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

| № п/п       | Обозначение                               | Наименование   | Единица измерения | Ставка        |
|-------------|---|--|-------------------|---------------|
| 3.1.2.1.1.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | руб./км           | 1 707 605,00  |
|             | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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  |
|             | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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  |
|             | С <sub>1-10 кВ</sub><br>3.1.2.1.2.2       | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км           | 11 668 326,91 |
| 3.1.2.1.3.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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  |
|             | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>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 | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>1-10 кВ</sub><br>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 | С <sub>1-10 кВ</sub><br>3.1.2.2.3.2       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200  | руб./км           | 4 084 486,89  |

|             |                                     |   |         |              |
|-------------|-------------------------------------|---|---------|--------------|
|             |                                     | квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   |         |              |
| 3.1.2.2.4.1 | C <sup>1-10 кВ</sup><br>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 <sup>1-10 кВ</sup><br>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 |

3. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub> 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 <sup>1-20 кВ</sup><br>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 |

4. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub> 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 <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.1.1  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа            | руб./кВт          | 15 898,67 |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа            | руб./кВт          | 25 988,43 |
| 5.1.2.1 | C <sup>6/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>10/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>6/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>10/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>6/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>10/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>6/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>10/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>6/0,4 кВ</sup><br>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 <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно                              | руб./кВт          | 6 375,01  |

|          |   |  |          |           |
|----------|---|--|----------|-----------|
|          |   | шкафного или киоскового типа   |          |           |
| 5.1.5.3  | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                          | руб./кВт | 4 008,57  |
| 5.1.6.2. | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub> | 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 <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub> | 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 <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub> | 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 <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                  | руб./кВт | 14 725,07 |
|          | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub> | 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 <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub> | 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 <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>  | 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 <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.9.2</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3 946,68  |

Приложение № 3  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 06.12.2023 № 55-21/тп

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

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

Приложение № 4  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 06.12.2023 № 55-21/тп

Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

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

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_8 \times q) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_8 \times q) \times ИЦП_{t+1};$$

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):

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (ИЦП_{t+1} \times ИЦП_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_8 \times q) \times (ИЦП_{t+1} \times ИЦП_{t+2...ИЦП_{t+f})),$$

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;

$B$  - 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.

Приложение № 5  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 06.12.2023 № 55-21/тп

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<br>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         |