ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ĔÇЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

ЙЫШĂНУ

14.12.2021 80-22/тп №

Шупашкар хули

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.12.2021 № 80-22/тп

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 2022 год

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ДЕЛАМ ЮСТИЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
20 декабря 21 г.
Регистрационный № 7382

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), 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 14 декабря 2021 г. № 22 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, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609) (кроме подпункта «б»), с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства с

максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), согласно приложению № 2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по стандартизированным тарифным ставкам C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 не взимается.

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 плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 руб. за присоединение с НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению, при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня 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. При этом:

4.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб. за присоединение с НДС, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

4.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 4 настоящего постановления, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

4.3. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.4. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере

550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.5. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.7. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

4.8. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории Чувашской Республики, заявитель компенсирует территориальной сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т. ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. 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 № 5 к настоящему постановлению;

- выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2022 год согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

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

от 17 декабря 2020 г. № 91-26/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 2021 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 декабря 2020 г., регистрационный № 6620);

от 19 марта 2021 г. № 5-3/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 17 декабря 2020 г. № 91-26/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 26 марта 2021 г., регистрационный № 6880).

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Руководитель Н.В. Колебанова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-22/тп

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения*

№ 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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	рублей за одно присоединение	9 535,01	9 736,53
1.1	$C_{1.1}$		стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	3 421,61	
1.2	$C_{1.2}$	$C_{1.2.1}$**	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 113,40	X
		$C_{1.2.2}$***	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	X	6 314,92

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;

**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, и 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

*** Для заявителей, кроме 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, и 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-22/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4, C_5, C_6) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (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 С2 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.1.1.3.1.1	С 2.1.1.3.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	361 678,84
I.2.1.1.3.2.1	С 2.1.1.3.2.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	769 318,55
I.2.1.1.3.3.1	С 2.1.1.3.3.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	936 285,59
I.2.1.2.3.1.1	С 2.1.2.3.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	83 410,34
I.2.3.1.2.1.1	С 2.3.1.2.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	713 799,40
	С 2.3.1.2.1.1 город, 1-20 кВ			929 587,30
I.2.3.1.3.1.1	С 2.3.1.3.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 053 737,86
	С 2.3.1.3.1.1 город, 1-20 кВ			5 300 372,06
I.2.3.1.3.2.1	С 2.3.1.3.2.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	954 299,65
	С 2.3.1.3.2.1 город, 1-20 кВ			2 379 313,40
I.2.3.1.3.2.2	С 2.3.1.3.2.2 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 761 263,81
	С 2.3.1.3.2.2 город, 1-20 кВ			3 912 356,86

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.3.1.3.3.1	С город, 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	рублей/км	2 250 574,90
I.2.3.1.3.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	893 120,90
I.2.3.1.4.1.1	С город, 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	рублей/км	729 254,43
	С город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 219 547,46
I.2.3.1.4.2.1	С город, 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	рублей/км	1 065 181,43
I.2.3.2.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	51 484,24

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	С не город, 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	рублей/км	1 306 740,90
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			3 277 570,02
II.2.3.1.3.1.2	С не город, 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	рублей/км	2 427 817,15
II.2.3.1.3.2.1	С не город, 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	рублей/км	1 457 270,52
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1			1 659 527,99
II.2.3.1.3.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 916 292,64
II.2.3.1.3.3.1	С не город, 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	рублей/км	3 306 276,33
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 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	рублей/км	779 985,77

2. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 981 453,73
I.3.1.1.1.2.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	785 091,21
I.3.1.2.1.1.1	С город, 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	рублей/км	1 326 599,21
I.3.1.2.1.1.2	С город, 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	рублей/км	1 667 345,85
I.3.1.2.1.2.1	С город, 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	рублей/км	1 877 273,47
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 808 247,79
I.3.1.2.1.2.2	С город, 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	рублей/км	1 786 899,32
I.3.1.2.1.3.1	С город, 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	рублей/км	1 843 789,12
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2 161 507,29
I.3.1.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 249 487,52
I.3.1.2.1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 534 650,62
I.3.1.2.1.4.1	С город, 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	рублей/км	1 848 515,74
I.3.1.2.1.4.2	С город, 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	рублей/км	1 688 948,22
I.3.1.2.1.5.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 732 944,30
I.3.1.2.2.1.1	С город, 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	рублей/км	1 220 640,01
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			1 893 210,07

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.2.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 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	рублей/км	1 533 098,53
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			3 165 888,37
I.3.1.2.2.2.2	С город, 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	рублей/км	4 523 500,88
I.3.1.2.2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 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	рублей/км	2 526 865,52
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			1 755 265,19
I.3.1.2.2.3.2	С город, 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	рублей/км	3 401 584,61
I.3.1.2.2.4.1	С город, 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	рублей/км	2 925 504,63
I.3.1.2.2.4.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 721 943,45
I.3.1.2.2.8.3	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 628 865,08
I.3.3.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	866 177,03
I.3.3.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	1 315 769,52
I.3.5.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	1 187 374,25
I.3.6.2.2.3.1	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладывается методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 071 628,79

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	С не город, 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	рублей/км	787 452,09

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.2.1	С не город, 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	рублей/км	1 293 994,26
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 141 679,83
II.3.1.2.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 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	рублей/км	1 299 713,05
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 805 850,11
II.3.1.2.2.3.1	С не город, 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	рублей/км	2 020 673,48

3. Стандартизированные тарифные ставки С4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.3.4	С город, 1-20 кВ 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	292 659,20
I.4.4.4.3	С город, 1-20 кВ I.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	рублей/шт	6 795 413,32

4. Стандартизированные тарифные ставки С5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.5.1.1.1	С город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 478,72
I.5.1.2.1	С город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 544,33
	С город, 10/0,4 5.1.2.1		рублей/кВт	16 637,92
I.5.1.2.2	С город, 6/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 952,47
	С город, 10/0,4 5.1.2.2			8 836,40

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.5.1.3.2	С город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 775,75
	С город, 10/0,4 5.1.3.2			5 073,34
I.5.1.4.2	С город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 503,93
	С город, 10/0,4 5.1.4.2			3 591,07
I.5.1.5.2	С город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 166,28
I.5.1.5.3	С город, 6/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 329,79
I.5.2.5.2	С город, 6/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 560,99
	С город, 10/0,4 5.2.5.2			9 541,34
I.5.2.7.2	С город, 6/0,4 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 555,18
	С город, 10/0,4 5.2.7.2		рублей/кВт	3 829,34
I.5.2.7.3	С город, 6/0,4 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 889,34
I.5.2.8.2	С город, 6/0,4 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 278,37
I.5.2.12.2	С город, 6/0,4 5.2.12.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	627,05

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.5.1.1.1	С не город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 860,51
II.5.1.2.1	С не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 384,98
	С не город, 10/0,4 5.1.2.1		рублей/кВт	7 397,63
II.5.1.2.2	С не город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 522,46
II.5.1.3.2	С не город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 677,55
II.5.1.4.2	С не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	1 649,69

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
II.5.1.5.2	С не город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 744,80

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-22/тп

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

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 410,76
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 024,95
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 917,83
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	69 238,99

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 630,53
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 690,14
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	26 329,76

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-22/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт* (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка***	Ставка****
1	C_{maxN1} ***	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 (кроме подпункта "б")	рублей/кВт	776,79	176,51
1.1	$C_{maxN1.1}$ **	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	145,08	
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$ **	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	631,72	X
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$ **	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	X	31,43

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.1.1.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 080,14
I.2.1.1.3.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 949,85
I.2.1.1.3.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 394,23
I.2.1.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 042,63
I.2.3.1.2.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 317,65
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.2.1.1			4 183,14

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.3.1.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 552,91
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1			13 850,31
I.2.3.1.3.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 433,44
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.2.1			13 133,81
I.2.3.1.3.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	5 425,07
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.2.2			8 194,21
I.2.3.1.3.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 644,06
I.2.3.1.3.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6 966,34
I.2.3.1.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	25 494,42
	С город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			4 593,63
I.2.3.1.4.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 761,55
I.2.3.2.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	274,58

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 651,44
	С не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1			34 399,97
II.2.3.1.3.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 112,78
II.2.3.1.3.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 823,23
	С не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.2.1			604 718,54
II.2.3.1.3.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 458,15

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 704,53
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 319,61

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1.1	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	12 522,11
I.3.1.1.1.2.1	С город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 710,55
I.3.1.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 565,56
I.3.1.2.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	26 001,58
I.3.1.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	6 841,19
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.1			23 027,63
I.3.1.2.1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	8 094,07
I.3.1.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	7 453,28
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.1			234,88
I.3.1.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 936,97
I.3.1.2.1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	902,74
I.3.1.2.1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	5 160,59

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.2.1.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже max N .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	рублей/кВт	5 770,88
I.3.1.2.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	10 497,50
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			17 859,28
I.3.1.2.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	9 876,38
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1			12 137,84
I.3.1.2.2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	18 597,73
	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			3 916,41
I.3.1.2.2.3.2	С город, 1-10 кВ max N 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	рублей/кВт	8 022,98
I.3.1.2.2.4.1	С город, 1-10 кВ max N 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	рублей/кВт	9 898,49
I.3.1.2.2.4.2	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 499,79
I.3.1.2.2.8.3	С город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 968,81
I.3.3.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 948,90
I.3.3.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	3 759,34
I.3.5.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max N 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	1 781,06
I.3.6.2.2.3.1	С город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладывается методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	215,01

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 080,62
II.3.1.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	17 253,26
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.1			16 314,89
II.3.1.2.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max N 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	рублей/кВт	8 058,22
	С не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1			7 565,77
II.3.1.2.2.3.1	С не город, 1-10 кВ max N 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	рублей/кВт	93 099,16

3. Стандартизированные тарифные ставки С4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.3.4	С город, 1-20 кВ max N 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 463,30
I.4.4.4.3	С город, 1-20 кВ max N 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	рублей/кВт	12 814,28

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

III.Для территорий городских населенных пунктов

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 895,23
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 830,00
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	378,97
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	692,39

IV. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 831,77
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 927,94
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	398,94

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по ставкам Смах2, Смах3, Смах4, Смах5, Смах6 по мероприятиям «последней мили» не взимается.

** Ставка устанавливается для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

*** 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, и 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

**** Для заявителей, кроме 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, и 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-24/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»:

$$ПТП = C_{1+} C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{(ВЛ)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

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

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{(КЛ)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

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

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{(РП)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$ПТП_{(РП)} = C_1 + C_4 \times B + C_8 \times q;$$

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:

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

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{(РТП)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$ПТП_{(РТП)} = C_1 + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

ж) 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, и (или) распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,)}^{ипц}$, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)}^{ипц} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2...}ИПЦ_{t+f}))+ C_8 \times q,$$

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_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций уровнем 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;

ИПЦ - 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 № 6
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 14.12.2021 № 80-22/тп

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2022 год

руб. без НДС

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	789 671,16
2	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	1 039 560,38
3	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	216 115 082,37
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	0,00
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	134 775,15
6	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» Моргаушского района	143 760,16
7	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	10 113 391,54
8	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»	154 303,56
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Олимп»	678 150,36
10	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	9 076,68
11	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	1 211 359,68
12	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	819 208,17
13	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	134 775,15
14	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	224 625,25
15	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	0,00
16	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	71 880,08
17	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
18	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
19	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»	0,00
20	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	353 990,52
21	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	1 988 610,95
22	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	134 775,15
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	21 178,92
24	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	44 925,05
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	164 755,23
26	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	280 688,32
27	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	3 069 946,50

28	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	0,00
29	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	0,00
30	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть»	0,00
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	0,00
32	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	0,00
33	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	0,00
34	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»	0,00
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г.Чебоксары)	0,00
36	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики	0,00
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоактив»	0,00
38	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»	0,00
39	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»	0,00

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЕПЕ ЕҪЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ

ПРИКАЗ

23.09.2022 01/06-103 №

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

23.09.2022 № 01/06-103

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ДЕЛАМ ЮСТИЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«6» октября 2022 г.
Регистрационный № 8038

О внесении изменений в приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 августа 2022 г. № 01/06-91

В соответствии с постановлениями Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», от 8 декабря 2021 г. № 645 «Об утверждении Порядка разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг в Чувашской Республике» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в раздел II Административного регламента предоставления Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам государственной услуги «Принимает решения об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину», утвержденного приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 августа 2022 г. № 01/06-91 (зарегистрирован в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 31 августа 2022 г., регистрационный № 7966), следующие изменения:

абзац третий - пятый подраздела 2.3 изложить в следующей редакции:

«2) стандартизированных тарифных ставок согласно главе II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных 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);

3) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно главе II Методических указаний;

4) платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных разделом III Правил технологического присоединения, в соответствии с главой III Методических указаний.»;

абзац пятый пункта 2.6.2 подраздела 2.6 признать утратившим силу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель Н.В. Колебанова