



ЙЫШӐНУ

16.12.2019 122-22/тп №

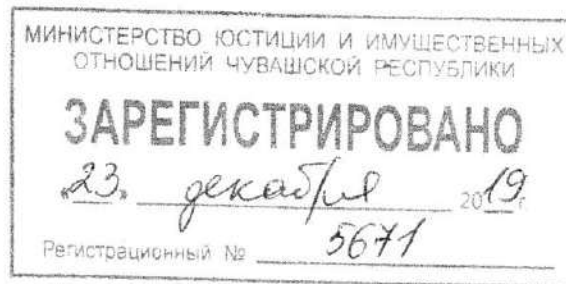
Шупашкар хули

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2019 № 122-22/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 2020 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», 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 3 декабря 2019 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 № 5 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 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 № 5 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 плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 5 к настоящему постановлению, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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. При этом:

3.1. 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.

3.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 3 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.

3.3. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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.

3.4. 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 таких граждан, 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.

3.5. 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.

3.6. 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 3 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

3.7. 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.

4. 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 ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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 2020 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

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

от 21 декабря 2018 г. № 151-34/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 2019 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 26 декабря 2018 г., регистрационный № 5025);

от 26 февраля 2019 г. № 1-1/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 21 декабря 2018 г. № 151-34/тп» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 1 марта 2019 г., регистрационный № 5116).

7. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2020 года.

Руководитель



М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2019 № 122-22/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*

руб. за 1 присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, C_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1.2}$
8 126,40	2 632,99	5 493,41

*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.

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2019 № 122-22/ТП

Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) 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

руб./км без НДС			
№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1.	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	720 704,69
		1-20	1 801 776,62
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	549 022,05
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	947 367,70
1.2.	Тип провода (неизолированный провод)		
1.2.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	77 545,15
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.	Материал провода (стальной)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	663 526,43
		1-20	2 039 666,69
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	2 123 071,90
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 222 816,38
2.1.2.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 067 736,95
		1-20	1 997 089,50
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 429 824,26
		1-20	836 750,72
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 660 960,99

2.1.3.	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	667 960,90
		1-20	1 133 792,19
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	986 606,86
		1-20	3 033 008,89
1.2.	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1.	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 225 263,71
		0,4 и ниже	1 424 781,43
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 235 115,10
		1-20	1 590 898,11
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 350 100,14
		1-20	1 904 978,14
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 824 116,23
2.1.2.	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 347 068,82
		1-20	3 327 797,18

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

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1.	Многожильные		
1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 521 422,07
		0,4 и ниже	2 621 422,73
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 862 478,84
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4 и ниже	2 469 080,13
		1-20	3 470 453,78
1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 749 551,66
		1-20	3 088 771,73
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 453 796,81
		1-20	2 850 627,67

	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>3 049 027,37</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 193 441,60</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 587 486,14</i>
	<i>Сечение от 500 до 800 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>5 233 058,56</i>
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1.	Многожильные		
2.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 001 243,94</i>
	<i>Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 674 199,14</i>
3	Способ прокладки кабельных линий (в туннелях и коллекторах)		
3.1.	Многожильные		
3.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 367 708,58</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 782 618,47</i>
4	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение)		
4.1.	Многожильные		
4.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 367 708,58</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 782 618,47</i>
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1.	Многожильные		
1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 884 758,37</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 300 827,17</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 433 832,38</i>
1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 208 320,75</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 980 437,21</i>

3. Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

руб./шт. без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
	1.1. Для территорий городских населенных пунктов		
2	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток от 250 до 500 А включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>17 271 027,12</i>

4. Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3 787,42</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 654,49</i>
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 525,02</i>
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>17 118,50</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 792,82</i>
	<i>свыше 1000 кВА</i>	<i>1-20</i>	<i>5 756,32</i>
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>до 25 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>8 275,71</i>
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 570,06</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 526,64</i>
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 528,17</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>882,42</i>

5. Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>34 899,44</i>

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2019 № 122-22/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 ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт*

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		140,59
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.1.	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 283,15</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>13 194,19</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>4 314,40</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 327,64</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2 701,13</i>
2.1.1.2	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1.2.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>969,31</i>
2.1.2.	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (стальной)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 129,16</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 326,64</i>
		<i>1-20</i>	<i>4 191,36</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>6 470,31</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>243 503,50</i>
2.1.2.1.2	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6 681,47</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>17 949,97</i>
		<i>1-20</i>	<i>8 022,84</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 798,57</i>
		<i>1-20</i>	<i>4 947,29</i>

	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	19 880,06
2.1.2.1.3	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 335,92
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	10 670,68
		1-20	1 328,33
2.2.	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4 и ниже	55 118,92
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	12 138,05
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4 и ниже	7 809,64
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 083,03
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	5 739,33
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	0,4 и ниже	6 398,05
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	13 406,44
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4 и ниже	5 669,81
		1-20	14 334,58
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	2 907,59
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	7 622,57
		1-20	3 920,05
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	1-20	9 156,70
2.2.2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.2.2.1	Многожильные		
2.2.2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4 и ниже	3 042,28
2.2.3	Способ прокладки кабельных линий (в туннелях и коллекторах)		
2.2.3.1	Многожильные		
2.2.3.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 826,87
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	0,4 и ниже	5 527,31
2.2.4.	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение)		
2.2.4.1	Многожильные		
2.2.4.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 826,87
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	0,4 и ниже	5 527,31
2.3.	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1.	Распределительные пункты		
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно	1-20	3 048,72
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		293,33

2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		140,59
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.1.	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>9 787,86</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>45 346,00</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>42 684,08</i>
2.1.2.	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>11 152,80</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>22 110,99</i>
		<i>1-20</i>	<i>14 395,15</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>17 700,77</i>
		<i>1-20</i>	<i>23 128,22</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 800,13</i>
		<i>1-20</i>	<i>257,17</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>3 108,90</i>
2.1.2.1.2	Материал провода (алюминиевый)		
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>10 391,67</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 109,27</i>
2.2.	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>16 585,87</i>
		<i>1-20</i>	<i>49 084,55</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>15 002,14</i>
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 491,59</i>
		<i>1-20</i>	<i>5 701,26</i>
3.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий</i>		<i>293,33</i>

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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.

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2019 № 122-22/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»:

$$\text{ПТП} = C_1;$$

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

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

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

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

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

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

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(тп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

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:

$$\text{ПТП}_{(\text{ртп})} = C_1 + C_6 \times N;$$

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:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,ПС)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N;$$

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

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,ТП)}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f})));$$

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_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

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

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

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

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

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 № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2019 № 122-22/тп

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории
Чувашской Республики от технологического присоединения на 2020 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС
		Выпадающие доходы
1	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	791 388,75
2	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	1 194 451,60
3	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	102 662 399,00
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	26 905 992,17
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	161 029,47
6	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» Моргаушского района	115 021,05
7	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	11 162 421,23
8	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»	122 689,12
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Олимп»	1 512 123,21
10	Общество с ограниченной ответственностью «Поречкагропроменерго»	291 386,66
11	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	7 668,07
12	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	793 091,24
13	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	84 348,73
14	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	331 654,85
15	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	161 029,47
16	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	0,00
17	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	107 352,98
18	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	23 004,21
19	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
20	Открытое акционерное общество «Чебоксарские городские электрические сети»	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью "Чебоксарская независимая сетевая компания"	0,00
22	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	509 882,80
23	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	3 422 052,22
24	Общество с ограниченной ответственностью «Электросети»	0,00
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	176 365,61
26	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	23 004,21
27	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	53 676,49
28	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	184 033,68
29	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	306 722,80
30	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	444 748,06
31	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	0,00