

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫЩАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21.12.2018 151-34/тп №

21.12.2018 № 151-34/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 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 18 декабря 2018 г. № 34 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_7 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_7 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 энергопри-

нимающих 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 (погреб, сарай), 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.

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 2019 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

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

от 26 декабря 2017 г. № 122-26/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 2018 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 декабря 2017 г., регистрационный № 4264);

от 3 апреля 2018 г. № 22-6/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2017 г. № 122-26/тп» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 10 апреля 2018 г., регистрационный № 4431);

от 22 мая 2018 г. № 26-10/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2017 г. № 122-26/тп» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 29 мая 2018 г., регистрационный № 4496).

7. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 года.

Руководитель



М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 21.12.2018 № 151-34/тп

Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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 электро-снабжения*

руб. за 1 присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка C_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1.2}$
7539,31	2049,59	5489,72

*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 21.12.2018 № 151-34/ТП

Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₇) 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)

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	912435,20
		20-1	1487196,30
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	974572,73
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1112242,56
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	606221,95
		1-20	1863513,90
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	1939715,94
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1117209,66
2.1.2	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	958799,97
		1-20	1741171,57
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1510349,09
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	688202,11
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1517514,56
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	1148312,75
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1294280,60
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	1195782,42
		1-20	1573090,54

Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1310203,64
	1-20	2244049,82

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	1500971,03
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	2301880,79
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1885529,05
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4 и ниже	2988540,78
1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1827569,64
		1-20	2822014,54
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	3000958,48
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	1-20	3266734,90
	Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно	1-20	2254947,27
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	1-20	1529609,42
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		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1721984,01
		1-20	1188483,16
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	1310001,57

3. Стандартизированные тарифные ставки С₄ 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			
1	Реклоузеры		
	Номинальный ток до 100 А	1-20	1706786,90

2	Распределительные пункты		
	Номинальный ток свыше 500 А	1-20	15721083,87

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		
	от 25 до 100 кВА включительно	1-20	3055,30
	от 100 до 250 кВА включительно	1-20	4967,73
	от 250 до 500 кВА включительно	1-20	2509,85
	от 500 до 900 кВА включительно	1-20	1503,01
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 250 до 500 кВА включительно	1-20	14987,09
	от 500 до 900 кВА включительно	1-20	4445,64
	свыше 1000 кВА	1-20	5259,18
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	до 25 кВА включительно	1-20	10147,01
	от 25 до 100 кВА включительно	1-20	4497,85
	от 100 до 250 кВА включительно	1-20	2474,94
	от 250 до 500 кВА	1-20	1396,19

5. Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Ставки тарифов
1.1. Для территорий городских населенных пунктов		
	подстанция ПС 110 кВ и выше	11573,12

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 21.12.2018 № 151-34/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	Наименование мероприятий	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		106,06
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 квадратных мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	9636,21
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	15862,34
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	9258,44
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	6214,33
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
	Материал провода (стальной)		
	<i>Сечение провода до 25 квадратных мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	4686,19
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	4866,62
		<i>1-20</i>	3829,38
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	5911,52
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	222473,68
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	5760,52
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	12531,36
		<i>1-20</i>	9850,06
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	8749,83

	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	28216,87
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 до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	77813,50
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	5266,97
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	5558,41
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	3444,38
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	6414,89
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	6639,54
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	13496,06
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	5212,68
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>1-20</i>	30977,05
2.3	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1	Реклоузеры		
	<i>Номинальный ток до 100 А</i>	<i>1-20</i>	1785,34
2.3.2	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток свыше 500 А</i>	<i>1-20</i>	3131,90
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		284,09
2. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		106,06
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x
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>	12932,19
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	25967,90
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	44794,11
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	31868,06
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</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>11979,87</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>18857,98</i>
		<i>1-20</i>	<i>23124,28</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>16516,38</i>
		<i>1-20</i>	<i>18866,64</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>302,95</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 (l=1)		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>15153,46</i>
		<i>1-20</i>	<i>44845,43</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>13706,50</i>
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		284,09

* 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, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С₅, С₇.

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 21.12.2018 № 151-34/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):

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

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_(пс), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$\text{ПТП}_{(\text{пс})} = C_1 + C_7 \times N;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл,кл,рп,тп,пс), 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) подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП,ТП,ПС})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N;$$

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

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП,ТП,ПС})}^{\text{ипц}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2\dots} \times \text{ИПЦ}_{t+f}));$$

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_7 - стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

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

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

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

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

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 21.12.2018 № 151-34/тп

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории
Чувашской Республики от технологического присоединения на 2019 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС Выпадающие доходы
1	ПАО «МРСК Волги» на территории Чувашской Республики	76 295 141,77
2	ООО «Коммунальные технологии»	21 787 116,71
3	МУП «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	9 583 033,10
4	ООО «Тепловодоканал»	97 882,96
5	ООО «Энергосеть»	48 925,17
6	ОАО «Канашские городские электрические сети»	634 927,57
7	МУП «Алатырские городские электрические сети»	546 903,69
8	ООО «ЭЛЕКТРОСНАБ»	528 857,79
9	ООО «Энергостроймонтаж»	226 591,25
10	МУП «Шумерлинские городские электрические сети»	535 793,90
11	ООО «Янтарь»	375 092,97
12	ООО «Теплоэнергосеть»	135 126,66
13	ООО «Урмарские электрические сети»	95 520,57
14	Ядринское МПП ЖКХ	254 915,16
15	МУП ЖКХ «Моргаушское»	104 839,65
16	ООО «Порецкагропромэнерго»	169 349,55
17	МУП ЖКХ Красноармейского района	167 743,44
18	ОАО «РЖД» на территории Чувашской Республики	14 161,95
19	ООО «Энергия»	181 722,06
20	ООО «Устра»	21 242,93
21	АО «ЧПО им. В.И. Чапаева»	0,00
22	ООО «Энергосервис»	0,00
23	ООО «Сетьсервис»	113 295,63
24	ООО «Территориальные электрические сети»	0,00
25	ООО «Энергоактив»	0,00
26	ООО «Электрогарант»	0,00
27	ООО «Северные электрические сети»	0,00
28	ООО «СК «Олимп»	177 024,42
29	ООО «НЭСК»	0,00
30	ООО «ЧНСК»	0,00