

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

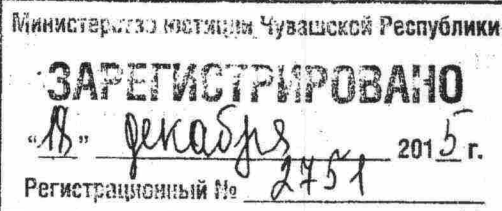
15.12.2015 94-23/и №

15.12.2015 № 94-23/и

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 15 декабря 2015 г. № 23 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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; свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению № 3 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 1 к настоящему постановлению.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 1 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:

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 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.

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 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 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 ис-

точнику электроснабжения) с учетом 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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.

4.5. 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 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.

4.6. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых устройств территориальной сетевой организацией с участием заявителя.

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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий 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 ис-

точника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

5. Установить ставки за единицу (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. Утвердить:

- формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 1 к настоящему постановлению, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

- плановые на 2016 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

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

от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 16 декабря 2014 г., регистрационный № 2219);

от 26 марта 2015 г. № 13-3/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 1 апреля 2015 г., регистрационный № 2392);

от 6 августа 2015 г. № 57-11/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 11 августа 2015 г., регистрационный № 2571);

от 15 декабря 2015 г. № 93-23/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 15 декабря 2015 г., регистрационный № 2735).

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования.

И.о. руководителя

М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Стандартизованные тарифные ставки (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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения

		руб./кВт без НДС				
№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизованная тарифная ставка на напряжение ниже 35 кВ, всего	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения заявитель ТУ	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	Осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)
1	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	739,78	339,30	13,46	3,03	383,99
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	560,04	172,92	200,21	0,00	186,91
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	651,72	170,80	134,11	0,00	346,81
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	654,28*	263,98*	230,11*	0,00	160,19*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	623,52*	53,34*	294,51*	0,00	275,67*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	764,34*	100,89*	419,39*	0,00	244,06*
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	619,84	156,57	104,81	0,00	358,46

8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	560,68	155,38	146,23	0,00	259,07
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	683,44*	73,30*	364,80*	0,00	245,34*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	663,22*	78,06*	46,72*	0,00	568,44*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	738,24	261,56	278,69	0,00	197,99
12	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	763,84	169,93	241,45	0,00	352,46
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	753,54*	74,44*	208,28*	0,00	470,82*
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	679,17*	171,88*	324,33*	0,00	183,78*
15	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	410,08	106,16	127,88	0,00	176,04
16	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	514,07*	135,98*	209,81*	0,00	168,28*
17	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	499,89*	133,44*	66,30*	0,00	300,15*
18	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания»	487,77	102,58	142,76	0,00	242,43
19	Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»	338,02	35,48	60,22	0,00	242,32
20	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	351,56	198,15	102,27	0,00	51,14
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	465,87	61,90	101,98	0,00	301,99
22	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	398,20	174,58	54,95	0,00	168,67
23	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»	462,72	158,61	87,29	0,00	216,82

Примечание:

* - без дополнительного предъявления НДС;

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

к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявитель 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; свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ (C_2), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года руб./км без НДС

Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	СИП 2А 2х16	СИП 2А 4х16	СИП 2А 4х25	СИП 2А 3х35+1х50	СИП 2А 3х50+1х70	СИП 2А 3х70+1х70	СИП 2А 3х95+1х95	СИП 2А 3х95+1х70+1х16
Воздушная линия электропередачи изолирован- ным проводом ВЛИ без установки опор	0,23	26607,78	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолирован- ным проводом ВЛИ с установкой опор		80187,33	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолирован- ным проводом ВЛИ без установки опор	0,4	X	31290,67	34455,69	41189,49	46921,97	53688,06	63425,25	X
Воздушная линия электропередачи изолирован- ным проводом ВЛИ с установкой опор		X	84870,26	88035,27	93631,44	100501,55	107267,50	117004,84	109501,48
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	СИП 4-4х35	СИП 4-4х50	СИП 4-4х70	СИП 4-4х95	СИП 3-1х50	СИП 3 1х70	АС - 95	АС - 120
Воздушная линия электропередачи защитным проводом ВЛЗ с установкой опор	0,4	114570,00	127995,00	134185,00	140375,00	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетон- ных промежуточных и металлических анкерных опорах	10	X	X	X	X	141952,22	147765,51	X	X
Двухцепная воздушная линия на железобетон- ных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	264745,00	275665,00
Одноцепная воздушная линия на железобетон- ных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	334195,00	353710,00
Двухцепная воздушная линия на железобетон- ных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	344705,00	355240,00
Двухцепная воздушная линия на железобетон- ных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	439660,00	458770,00

2. Сопутствующие тарифные ставки на строительство кабельных линий "электропередачи КЛ (ТЭ)", применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		руб./км без НДС									
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АВБбШв-1 4x25	АВБбШв-1 4x35	АВБбШв-1 4x50	АВБбШв-1 4x70	АВБбШв-1 4x95	АВБбШв-1 4x120	АВБбШв-1 4x150	АВБбШв-1 4x185		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	179071,24	181170,40	184712,73	190018,45	196315,93	201695,03	209647,97	218438,21		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		143121,78	145179,78	148652,65	153855,47	160029,47	165303,10	173101,69	181719,57		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		234370,46	238527,62	245542,83	256120,95	268592,43	279245,15	295068,60	312476,70		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		176257,32	180373,32	187319,07	197794,29	210142,29	220689,54	236358,63	253594,38		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АПВзБбШн 1кВ 4x25	АПВзБбШн 1кВ 4x35	АПВзБбШн 1кВ 4x50	АПВзБбШн 1кВ 4x70	АПВзБбШн 1кВ 4x95	АПВзБбШн 1кВ 4x120	АПВзБбШн 1кВ 4x150	АПВзБбШн 1кВ 4x185		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		182875,97	184843,93	188123,87	192117,61	198677,50	203269,40	211222,34	224998,08		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		146851,90	148781,28	151996,90	155913,52	162344,72	166846,64	174645,19	188150,82		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		241905,31	245802,65	252298,21	260278,11	273269,17	282363,02	298186,47	325467,83		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	0,4	183717,51	187576,32	194007,57	201910,29	214772,79	223776,48	239445,63	266456,88		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		ААБл-10 3x120	ААБл-10 3x240	ААБл-1 3x120 (ожс)	ААБл-1 4x70 (ожс)	ААБл-1 4x95 (ожс)	ААБл-1 4x120 (ожс)	ААБл-1 4x150 (ожс)	ААБл-1 4x185 (ожс)		
Мероприятия по строительству		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	0,4	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		248904,57	295860,90	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		253925,72	299961,83	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		375337,21	468329,78	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	359723,73	451796,08	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		АСБ-1 4x120	АСБ-1 4x150	АСБ-1 4x185	АСБ-1 4x240	АСБ-10 3x120	АСБ-10 3x150	АСБ-10 3x185	АСБ-10 3x240		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		211730,00	242275,00	258805,00	278455	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		248904,57	295860,90	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	10	253925,72	299961,83	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		375337,21	468329,78	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		359723,73	451796,08	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		Сечение жил 50 мм ²	Сечение жил 70 мм ²	Сечение жил 185 мм ²	Сечение жил 240 мм ²	Х	Х	Х	Х		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	325610,00	352270,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		Х	Х	1519155,00	1220575,00	Х	Х	Х	Х		

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С₄), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		руб./кВт без НДС										
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х1000 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА
Комплектная однотрансформаторная под- станция кноскового типа (КТПК)	ниже 35	X	X	687,24	523,63	245,75	475,47	379,22	311,56	329,86	X	X
Комплектная однотрансформаторная под- станция КТПНБ-10 кВ в бетонном испол- нении		X	X	X	X	X	X	1056,39	683,28	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная под- станция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном испол- нении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	578,61	379,00
Распределительный пункт РП-10 кВ с дву- мя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	2446,79	1564,60
Столбовая трансформаторная подстанция СТП - 10 кВ		1208,71	807,25	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция	Уровень на- пряжения, кВ	2418,46	1599,67	1064,11	X	X	184,10	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	реконтрукт с 2-мя разъединителями		-	-	-	-	-
Двухтрансформаторная подстанция		2868,35	1888,00	1403,94	1018,08	X	X	X	X	X	X	X
Пункт секционирования	ниже 35	X	X	X	X	1616,77	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА
Открытая однотрансформаторная подстан- ция по схеме 35-3Н	35/0,4	2888,06	1834,58	1186,62	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	5808,88	3689,81	2302,97	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	6859,65	4351,77	2712,85	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА
Открытая однотрансформаторная подстан- ция по схеме 35-3Н	35/6-10	3822,11	2396,01	1566,07	993,47	646,08	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	4914,46	3211,57	2033,65	1323,69	1444,25
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	5388,89	3515,40	2223,54	X	X
Открытая однотрансформаторная подстан- ция по схеме 35-9		11539,14	7225,27	4689,39	2957,29	1910,12	X	X	X	X	X	X

	Уровень по- принадлежности, кВ	1 кв 1000 кВА	1 кв 10000 кВА	2 кв 1000 кВА	2 кв 10000 кВА					
Микроэнергетика по строительству										
Открытая однострановая подстанция по схеме 110-3Н		1018,47	666,92	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н		X	X	3414,32	2201,58	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н		X	X	3687,33	2373,58	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	4746,00	3040,54	X	X	X	X	X

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ (C_2), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		руб./км без НДС								
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	СИП 2А 2х16	СИП 2А 4х16	СИП 2А 4х25	СИП 2А 3х35+ 1х50	СИП 2А 3х50+ 1х70	СИП 2А 3х70+ 1х70	СИП 2А 3х95+ 1х95	СИП 2А 3х95+ 1х70+ 1х16	
Воздушная линия электропередачи изолиро- ванным проводом ВЛИ без установки опор Воздушная линия электропередачи изолиро- ванным проводом ВЛИ с установкой опор	0,23	53215,58	X	X	X	X	X	X	X	
		160374,66	X	X	X	X	X	X	X	
	0,4	X	62581,35	68911,38	82378,98	93843,94	107376,13	126850,51	X	
		X	169740,52	176070,55	187262,88	201003,10	214535,01	234009,68	219002,97	
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	СИП 4-4х35	СИП 4-4х50	СИП 4-4х70	СИП 4-4х95	СИП 3-1х50	СИП 3-1х70	АС - 95	АС - 120	
Воздушная линия электропередачи защит- ным проводом ВЛЗ с установкой опор	0,4	229140,00	255990,00	268370,00	280750,00	X	X	X	X	
	10	X	X	X	X	283904,43	295531,01	X	X	
Одноцепная воздушная линия на железобе- тонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	529 490,00	551 330,00	
		X	X	X	X	X	X	668 390,00	707 420,00	
Одноцепная воздушная линия на железобе- тонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	689 410,00	710 480,00	
		X	X	X	X	X	X	879 320,00	917 540,00	

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (С-), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тульской Республики

руб./км без НДС

в ценах 2001 года	Уровень на- пряжения, кВ	АВБбШв-1 4x25	АВБбШв-1 4x35	АВБбШв-1 4x50	АВБбШв-1 4x70	АВБбШв-1 4x95	АВБбШв-1 4x120	АВБбШв-1 4x150	АВБбШв-1 4x185
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	358142,48	362340,80	369425,47	380036,91	392631,87	403390,06	419295,95	436876,42
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		286243,56	290359,56	297305,31	307710,95	320058,95	330606,20	346203,39	363439,14
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		468740,92	477055,24	491085,66	512241,90	537184,86	558490,30	590137,20	624953,41
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		352514,64	360746,64	374638,14	395588,58	420284,58	441379,08	472717,27	507188,77
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	АПВзБбШн 1кВ 4x25	АПВзБбШн 1кВ 4x35	АПВзБбШн 1кВ 4x50	АПВзБбШн 1кВ 4x70	АПВзБбШн 1кВ 4x95	АПВзБбШн 1кВ 4x120	АПВзБбШн 1кВ 4x150	АПВзБбШн 1кВ 4x185
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		365751,94	369687,86	376247,74	384235,23	397355,01	406538,80	422444,69	449996,17
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		293703,81	297562,56	303993,81	311827,04	324689,45	333693,29	349290,39	376301,64
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		483810,63	491605,30	504596,43	520556,22	546538,35	564726,04	596372,94	650935,66
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	367435,02	375152,64	388015,14	403820,58	429545,58	447552,96	478891,27	532913,77
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		ААБл-10 3x120	ААБл-10 3x240	ААБл-1 3x120 (ожс)	ААБл-1 4x70 (ожс)	ААБл-1 4x95 (ожс)	ААБл-1 4x120 (ожс)	ААБл-1 4x150 (ожс)	ААБл-1 4x185 (ожс)
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		Х	Х	Х	432069,76	455974,17	482633,35	506935,88	545586,59
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		Х	Х	Х	358723,62	382159,10	408295,70	432124,89	470017,81
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	507851,45	59923,67	Х	615287,43	662627,06	715423,09	763698,63	840242,26
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		750674,43	936659,56	Х	497613,93	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		719447,46	903592,16	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		АББ-1 4x120	АББ-1 4x150	АББ-1 4x185	АББ-1 4x240	АББ-10 3x120	АББ-10 3x150	АББ-10 3x185	АББ-10 3x240
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	423460,00	484550,00	Х	556910,00	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		497809,14	591721,81	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		507851,45	599923,67	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		750674,43	936659,56	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	719447,46	903592,16	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		Сечение жил 50 мм²	Сечение жил 70 мм²	Сечение жил 185 мм²	Сечение жил 240 мм²	-	-	-	-
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		651220,00	704540,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Мероприятия по строительству									
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	110	Х	Х	3038310,00	2441150,00	Х	Х	Х	Х

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С.4), применимые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		руб./кВт без НДС											
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х1000 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	
Комплектная однострановая под- станция киоскового типа (КТПК)	ниже 35	X	X	1374,48	1047,26	491,51	950,95	758,44	623,13	659,73	X	X	
Комплектная однострановая под- станция КТПНБ-10 кВ в бетонном испол- нении		X	X	X	X	X	X	2112,79	1366,56	X	X	X	
Комплектная двухтрансформаторная под- станция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном испол- нении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	1157,22	758,00	
Распределительный пункт РП-10 кВ с дву- мя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	4893,58	3129,21	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП – 10 кВ		2417,43	1614,50	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция	Уровень на- пряжения, кВ	4836,93	3199,34	2128,23	X	X	368,20	X	X	X	X	X	
Мероприятия по строительству		2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	реклоузер с 2-мя разъединителями	X	X	X	X	X	X	
Двухтрансформаторная подстанция		5736,70	3776,01	2807,88	2036,16	3233,53	3233,53	3233,53	3233,53	3233,53	3233,53	3233,53	
Пункт секционирования	Уровень на- пряжения, кВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Мероприятия по строительству		1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х2500 кВА	
Открытая однострановая подстан- ция по схеме 35-3Н		5776,13	3669,16	2373,24	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-4Н	35/0,4	X	X	X	X	X	X	11617,76	7379,62	4605,95	X	X	
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	13719,30	8703,57	5425,70	X	X	
Мероприятия по строительству		1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА	2х6300 кВА	
Открытая однострановая подстан- ция по схеме 35-3Н	Уровень на- пряжения, кВ	7644,22	4792,03	3132,14	1986,95	1292,16	X	X	X	X	X	X	
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	15619,08	9828,92	4067,31	2647,38	2647,38	
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	17208,31	10777,79	4447,09	2888,51	2888,51	
Открытая однострановая подстан- ция по схеме 35-9		23078,28	14450,54	9378,79	5914,58	3820,25	X	X	X	X	X	X	

Мероприятия по строительству	Проектная мощность, кВт	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА	кВА
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 110-3Н	110/6-10	2 036,94	1 333,84	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н	110/6-10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	9 492,00	6 081,09	X	X	X	X	X	X

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Ставки за единицу (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

1. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики

руб./кВт без НДС			
№ пп	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	339,30	339,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1	строительство воздушных линий	14174,47	7087,23
3.2	строительство кабельных линий	33690,87	16845,43
3.3	строительство подстанций	9807,65	4903,82
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,46	13,46
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	3,03	3,03
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	383,99	383,99

2. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»

руб./кВт без НДС			
№ пп	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	172,92	172,92
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1	строительство воздушных линий	9284,94	4642,47
3.2	строительство кабельных линий	12416,75	6208,37
3.3	строительство подстанций	4674,77	2337,38
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	200,21	200,21
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	186,91	186,91

3. Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»

		руб./кВт без НДС	
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	170,80	170,80
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	5857,13	2928,56
3.2	строительство кабельных линий	7635,30	3817,65
3.3	строительство подстанций	8850,64	4425,32
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	134,11	134,11
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	346,81	346,81

4. Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»

		руб./кВт без дополнительного предъявления НДС	
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	263,98	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	230,11	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	160,19	

5. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»

		руб./кВт без дополнительного предъявления НДС	
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,34	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	294,51	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	275,67	

6. Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	109,89
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	419,39
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	244,06

7. Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»

руб./кВт без НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	156,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	104,81
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	358,46

8. Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»

руб./кВт без НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	155,38
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	146,23
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	259,07

9. Муниципальное унитарное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	73,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	364,80
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	245,34

10. Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	78,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	46,72
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	568,44

11. Муниципальное унитарное предприятие
«Алатырские городские электрические сети»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	261,56
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	278,69
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	197,99

12. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»

		руб. кВт без НДС
№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	169,93
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	241,45
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	352,46

13. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	74,44
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	208,28
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	470,82

14. Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	171,88
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	324,33
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	183,78

15. Ядринское муниципальное производственное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства

руб./кВт без НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	106,16
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	127,88
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	176,04

16. Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	135,98
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	209,81
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	168,28

17. Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	133,44
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	66,30
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	300,15

18. Общество с ограниченной ответственностью
«Региональная распределительная сетевая компания»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	102,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	142,76
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	242,43

19. Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	35,48
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	60,22
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	242,32

20. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
на территории Чувашской республики

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	198,15
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	102,27
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	51,14

21. Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	61,90
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	101,98
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	301,99

22. Общество с ограниченной ответственностью «Устра»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	174,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	54,95
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	168,67

23. Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	158,61
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	87,29
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	216,82

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

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

а) Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_i$, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$ПТП_i = C_1 * N_i$$

$$ПТП_i = C_1 * N_i$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(вл,кл)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$ПТП_{i(вл,кл)} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)}$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(тп)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$ПТП_{i(тп)} = C_1 * N_i + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (тп) * N_i$$

$$ПТП_{i(тп)} = C_1 * N_i + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (тп) * N_i$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(вл,кл,тп)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$ПТП_{i(вл,кл,тп)} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (тп) * N_i$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(вл,кл,тп)}^{ипц}$, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$ПТП_{i(вл,кл,тп)}^{ипц} = C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (тп) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (тп) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2...IPЦ_{t+f}})),$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_{2ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_{3ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_{4ij} - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания;

i - уровень напряжения;

j - диапазон присоединяемой мощности;

t - год утверждения платы;

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

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$L_{i(ВЛ)}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$L_{i(КЛ)}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$K_{изм}^{ст(ВЛ)}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных линий электропередачи ВЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{изм}^{ст(КЛ)}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства кабельных линий электропередачи КЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{изм}^{ст(ПР)}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Приложение № 6
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Плановые на 2016 год выпадающие доходы территориальных сетевых
организаций на территории Чувашской Республики, связанные с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение

№ п/ п	Территориальные сетевые организации на территории Чувашской Республики	руб. без НДС Плановые выпадающие доходы
1	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	6697718,70
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	13967580,60
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	14837164,07
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	40452,87*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	42770,83*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	40558,60*
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	84988,06
8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	371453,71
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	82183,68*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	98889,68*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	496756,39
12	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	614185,75
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	185038,68*
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	16011,11*
15	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	73142,38
16	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	50407,38*
17	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	0,00
18	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания»	0,00
19	Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»	0,00
20	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0,00
22	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
23	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»	0,00

* - без дополнительного предъявления НДС.