



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

г. Архангельск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области, согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области согласно приложению № 3.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области согласно приложению № 4.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области согласно приложению № 5.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 2–5 настоящего постановления, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

7. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 6.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

8. Установить формулу платы:

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 7;

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению № 8.

Формула платы, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

9. Признать утратившими силу с 01 января 2017 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 29 декабря 2015 года № 83-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»»);

от 29 декабря 2015 года № 83-э/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «АСЭП»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «АЭС»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/6 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «АрхоблЭнерго»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «СитиЛэнд»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Метэк»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/10 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/11 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ПО «Севмаш»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/12 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горсвет»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/14 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «НЭСК»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/15 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Карпогорская КЭС»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/16 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/17 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЦС «Звездочка»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/18 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергомакс»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/19 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Трансэлектро»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/20 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Аэропорт Архангельск»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПЛК»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/22 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Архсвет»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Архангельский морской торговый порт»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/24 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ЭСР»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/25 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Соломбальский ЦБК»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/26 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Призма»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «АТНК»»;

от 29 декабря 2015 года № 83-э/28 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы, ставок за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям индивидуального предпринимателя Палкина Андрея Васильевича»;

пункт 26 изменений, которые вносятся некоторыми постановлениями агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 07 апреля 2016 года № 13/1.

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

П Л А Т А
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно

Категории заявителей	Плата, руб.
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 за одно присоединение (плата указана с учетом НДС)
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	466,10 за одно присоединение
3. Некоммерческие организации для поставки электрической энергии гражданам-членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, с заявленной мощностью не более 15 кВт на каждого члена организации	466,10 в расчете на одного члена организации

- Примечания:**
1. Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, облагается налогом на добавленную стоимость.
 2. Плата установлена в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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. Плата применяется с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
 3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 указанной таблицы, относятся садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения или иные некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; объединенные хозяйственные постройки граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на выполнение организационных
мероприятий, связанных с технологическим присоединением
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:	664,01
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (С _{1.1})	209,13
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С _{1.2})	83,28
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя (С _{1.3})	86,75
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (С _{1.4})	284,85

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Стандартизированные тарифные ставки не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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 и с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

3. Выполнение мероприятий, покрытие расходов на реализацию которых предусмотрено ставкой $C_{1,3}$ указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
До 25 мм ² включительно	80 070,14	153 718,45	160 140,28	307 436,89
Свыше 25 мм ² до 50 мм ² включительно	115 224,08		230 448,16	
Свыше 50 мм ² до 75 мм ² включительно	115 165,96	163 378,28	230 331,91	326 756,55
Свыше 75 мм ²	140 664,86		281 329,75	

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).

Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются: для первой зоны Архангельской области – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;

для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) – дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство кабельных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
Одноцепное исполнение				
До 75 мм ² включительно	174 806,30	201 462,40	349 612,60	402 924,80
Свыше 75 мм ²	169 787,74	255 979,68	339 575,48	511 959,36
Двухцепное исполнение				
До 75 мм ² включительно	114 252,49	153 788,09	228 504,97	307 576,18
Свыше 75 мм ²	123 034,60	195 404,34	246 069,19	390 808,67

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).

Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются: для первой зоны Архангельской области – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;

для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) – дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство трансформаторных
подстанций «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
КТП-25 кВА 10(6)/0,4 кВ	606,66	1 213,32
КТП-40 кВА 10(6)/0,4 кВ	388,47	776,94
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ	336,40	672,80
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ	291,81	583,61
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	169,34	338,67
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ	160,56	321,12
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ	107,38	214,76
КТП-630 кВА 10(6)/0,4 кВ	102,55	205,10
КТП-1000 кВА 10(6)/0,4 кВ	75,82	151,64
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 054,71	2 109,42
БКТП-2x160 кВА 10(6)/0,4 кВ	965,50	1 930,99
БКТП-2x250 кВА 10(6)/0,4 кВ	921,99	1 843,97
БКТП-2x400 кВА 10(6)/0,4 кВ	494,15	988,30
БКТП-2x630 кВА 10(6)/0,4 кВ	300,57	601,14
БКТП-2x1000 кВА 10(6)/0,4 кВ	240,14	480,27
Коммутационное устройство 0,4-10(6) кВ	38,00	75,99

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера).

Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются: для первой зоны Архангельской области – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;

для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) – дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

СТАВКИ ПЛАТЫ

**за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Архангельской области энергопринимающих устройств
мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ**

Наименование мероприятий		Ставка платы, руб./кВт	
		При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности от 150 кВт до 8 900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		209,13	209,13
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		x	x
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x
3.1 строительство воздушных линий		x	x
0,4 кВ	сечение до 25 мм ²	3 570,34	7 140,68
	сечение от 25 мм ² свыше 50 мм ²	3 826,26	7 652,52
	сечение от 50 мм ² свыше 75 мм ²	3 237,00	6 474,00
	сечение свыше 75 мм ²	4 357,55	8 715,10
6 (10) кВ	сечение до 50 мм ²	2 872,11	5 744,21
	сечение свыше 50 мм ²	3 393,85	6 787,70
3.2 строительство кабельных линий		x	x
0,4 кВ	сечение до 75 мм ²	3 798,88	7 597,76
	сечение свыше 75 мм ²	2 052,23	4 104,46
6 (10) кВ	сечение до 75 мм ²	2 409,15	4 818,29
	сечение свыше 75 мм ²	3 137,05	6 274,10
3.3 строительство пунктов секционирования		363,39	726,78
3.4 строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		x	x
КТП-25 кВА 10(6)/0,4 кВ		5 520,68	11 041,36
КТП-40 кВА 10(6)/0,4 кВ		3 535,12	7 070,23
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ		3 061,27	6 122,53
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ		2 655,48	5 310,95
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ		1 540,95	3 081,90
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ		1 461,11	2 922,21
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ		977,17	1 954,35

КТП-630 кВА 10(6)/0,4 кВ	933,21	1 866,41
КТП-1000 кВА 10(6)/0,4 кВ	689,97	1 379,93
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	10 087,47	20 174,93
БКТП-2×160 кВА 10(6)/0,4 кВ	9 234,19	18 468,38
БКТП 2×250 кВА 10(6)/0,4 кВ	8 390,15	16 780,29
БКТП 2×400 кВА 10(6)/0,4 кВ	4 496,82	8 993,64
БКТП 2×630 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 735,20	5 470,39
БКТП 2×1000 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 185,27	4 370,54
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	83,28	83,28
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	86,75	86,75
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	284,85	284,85

- Примечания:**
1. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1-6 указанной таблицы, установлены без учета налога на добавленную стоимость.
 2. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1-6 указанной таблицы, установлены в ценах периода регулирования.
 3. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.
 4. Ставки платы не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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 и с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
 5. Выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 5 указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при установлении ставок.
 6. Строительство «последней мили» – строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок исходя из максимальной мощности, запрашиваемой лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение (далее – Заявители), с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее – объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанной в приложении № 2 к настоящему постановлению, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных линий (ставка С3) электропередачи на соответствующем уровне напряжения и протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций и (или) коммутационных устройств, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б», и произведения

стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и (или) коммутационных устройств (ставка С4), строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

- расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как произведение стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

С 01 октября 2017 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий «последней мили» не учитывается.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2016 г. № 68-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ

**за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности**

Размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) для конкретного заявителя определяется по одной из формул:

1) если заявитель запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения:

$$P_{общ} = P + P_{ист} ;$$

2) если заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где P – расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 1, 4, 5, 6 таблицы приложения № 6, которые не включают в себя расходы на строительство «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения (руб.);

$P_{ист}$ – расходы на строительство «последней мили», которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения, (руб.);

$P_{ист1}$ – расходы на строительство «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя по первому независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения, (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на строительство «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям,

реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя по второму независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения, (руб.).
