энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2015 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области».

В. М. Иконников,
руководитель агентства.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2014 г. № 76-э/1

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ
гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Архэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию(мощность) на розничном рынке (тарифы указаны без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Архангельской области	Сбытовая надбавка тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архэнергосбыт»	0,27524	0,41127

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Архангельской области	Сбытовая надбавка Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	ОАО «Архэнергосбыт»	0,12000	0,73514

№ п/п	Наименование организации в Архангельской области	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ОАО «Архэнергосбыт»	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,17354	0,37808	0,15472	0,33706	0,10216	0,22257	0,04722	0,10287
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт.ч	0,11802	0,25479	0,10522	0,22714	0,06948	0,14999	0,03211	0,06932
		- полупиковая зона;	руб./кВт.ч	0,17354	0,37808	0,15472	0,33706	0,10216	0,22257	0,04722	0,10287
		- пиковая зона;	руб./кВт.ч	0,23318	0,51051	0,20788	0,45512	0,13727	0,30052	0,06344	0,13890
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт.ч	0,11802	0,25479	0,10522	0,22714	0,06948	0,14999	0,03211	0,06932
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт.ч	0,19622	0,42844	0,17493	0,38196	0,11551	0,25221	0,05339	0,11657
		Трехставочный тариф									
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт.ч	0,11802	0,25479	0,10522	0,22714	0,06948	0,14999	0,03211	0,06932
		ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	29,25061	70,77564	26,07720	63,09715	17,21923	41,66415	7,95837	19,25632

Примечание.	Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

от 26 декабря 2014 г. № 76-в/4

г. Архангельск

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

Агентство по тарифам и ценам Архангельской области **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

В. М. Иконников,
руководитель агентства.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением агентства по тарифам и ценам
Архангельской области от 26 декабря 2014 г. № 76-в/4

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области

1. В нумерационном заголовке приложения № 4 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 декабря 2014 года № 63-в/24 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ГБУЗ АО «Санаторий имени М.Н. Фаворской» на территории муниципального образования "Телеговское"» слова «ПРИЛОЖЕНИЕ № 4» заменить словами «ПРИЛОЖЕНИЕ № 2».

2. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/38 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую учреждением «Базовый санаторий «Беломорье» на территории муниципального образования «Катунинское» муниципального образования "Приморский муниципальный район"»:

в разделе 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «3305,60» заменить цифрами «3397,20»;

в таблице приложения № 2 к указанному постановлению цифры «3305,60» заменить цифрами «3397,20».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

от 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

г. Архангельск

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»)

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 **постановляет:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»), согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») согласно приложению № 3.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») согласно приложению № 4.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») согласно приложению № 5.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 2–5 настоящего постановления, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

7. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 6.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

8. Установить формулу расчета платы:

за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 7;

за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению № 8.

Формула расчета платы, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

9. Определить объем выпадающих доходов сетевой организации, который включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, от присоединения заявителей, указанных в пункте 1 настоящего постановления, в размере 97 125,73 тыс. руб. (без НДС), исходя из размера экономически обоснованной платы 6 447,6 руб./кВт.

10. Признать утратившим силу с 01 января 2015 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/24 «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»)».

В. М. Иконников,
руководитель агентства.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

П Л А Т А
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») 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 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»)

Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка (С1), руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности свыше 150 кВт до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	129,0	59,0
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	125,0	47,0
3. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	49,0	27,0
4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	122,0	52,0

Примечания:	1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные пунктами 1-4 указанной таблицы, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области. 2. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19. 3. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения. 4. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные пунктами 1-4 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств. 5. 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. 6. Выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 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 установлении ставок.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»)

Классификация воздушных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
При сечении фазного проводника до 50 мм² включительно	183 673,47	236 734,69
При сечении фазного проводника свыше 50 мм² до 120 мм² включительно	224 489,80	

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 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»)

Классификация кабельных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
При сечении фазного проводника до 95 мм² включительно	151 518,44	x
При сечении фазного проводника свыше 95 мм² до 185 мм² включительно	220 414,47	x
При сечении фазного проводника до 240 мм² включительно	x	289 600,38

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 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»)

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./кВт
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ	648,32
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ	445,19
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	321,88
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ	339,24
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ	234,05
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 109,42
БКТП-2х160 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 930,99
Коммутационное устройство 0,4-10(6) кВ (панель, ячейка, разъединитель)	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 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

СТАВКИ ПЛАТЫ
за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно на уровне напряжения ниже 35 кВ

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности свыше 150 кВт до 8 900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	129.0	59.0
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	5 769,00	3 824,00
3.2 строительство кабельных линий	5 860,00	4 989,00
3.3 строительство пунктов секционирования	677,00	677,00
3.4 строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4637.00	x
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	125,0	47,0
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	49,0	27,0
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	122,0	52,0

Примечания:	1. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1-6 указанной таблицы, установлены без учета налога на добавленную стоимость. 2. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, установлены в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту выполнения производственной функции. 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 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

ФОРМУЛА РАСЧЕТА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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, согласно техническим условиям на технологическое присоединение, 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 2
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, с учетом категории надежности электроснабжения;

– 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства по тарифам и ценам
Архангельской области от 19 декабря 2014 г. № 72-э/3

ФОРМУЛА РАСЧЕТА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединение (*Робщ*) 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 *Р* – 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 и диапазоне мощности, с учетом категории надежности электроснабжения (руб.);

Рист – 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 и диапазоне мощности, (руб.);

Рист1 – 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 и диапазоне мощности, (руб.);

Рист2 – 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 и диапазоне мощности, (руб.).

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

от 29 декабря 2014 г. № 77-т/59

г. Архангельск

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО «РЭП «ПРАВОБЕРЕЖЬЕ» ПОТРЕБИТЕЛЯМ, РАСПОЛОЖЕННЫМ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «БОРЕЦКОЕ» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ВИНОГРАДОВСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», областным законом от 02 июля 2012 года № 512-32-ОЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций» и 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 **постановляет:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РЭП «Правобережье» (ИНН 2910005068) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район», согласно приложению № 1.

Тарифы, установленные настоящим пунктом, действуют с 12 января 2015 года по 30 июня 2015 года.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РЭП «Правобережье» (ИНН 2910005068) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район», согласно приложению № 2.

Тарифы, установленные настоящим пунктом, действуют с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года.

3. Признать утратившими силу с 12 января 2015 года:

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-т/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Сельменьгское ЖКХ" потребителям, расположенным на территории муниципального образования "Борецкое" муниципального образования "Виноградовский муниципальный район"»;

пункт 186 изменений, которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 июня 2014 года № 22-т/3;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2014 года № 62-т/8 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-т/11».

В. М. Иконников,
руководитель агентства.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2014 г. № 77-т/59

ТАРИФЫ
ООО «РЭП «Правобережье» (ИНН 2910005068) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район»

	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
одноставочный, руб./Гкал	2091,00	-	-	-	-	-
2. Население						
одноставочный, руб./Гкал	1051,02	-	-	-	-	-

Примечание.	Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 29 декабря 2014 г. № 77-т/59

ТАРИФЫ
ООО «РЭП «Правобережье» (ИНН 2910005068) потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район»

	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
одноставочный, руб./Гкал	3083,01	-	-	-	-	-
2. Население						
одноставочный, руб./Гкал	1153,06	-	-	-	-	-

Примечание.	Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АГЕНТСТВА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

от 29 декабря 2014 г. № 77-э/33

г. Архангельск

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК ПЛАТЫ, СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, ПЛАТЫ И ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО «ТРАНСЭНЕРГО»

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 **постановляет:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Трансэнерго» энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ООО «Трансэнерго», согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Трансэнерго» согласно приложению № 3.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Трансэнерго» согласно приложению № 4.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Трансэнерго» согласно приложению № 5.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 2–5 настоящего постановления, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

7. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Трансэнерго» энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 6.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

8. Установить формулу расчета платы: