

# УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.12.2014

№ 63/2

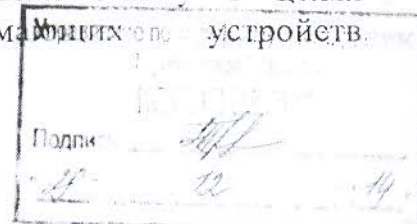
Мурманск

### Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29.12.2011 № 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 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 15.07.2009 № 311-ПП «Об утверждении Положения об Управлении по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 22.12.2014) Управление по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Мурманэнергосбыт» (далее – ОАО «Мурманэнергосбыт») для 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), в размере 550 рублей (с НДС), 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, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

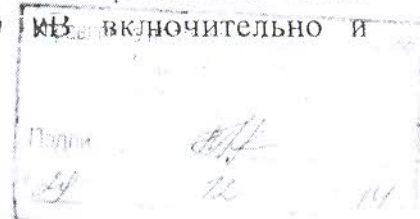
Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 сетевых организаций.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (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 сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 сетевых организаций.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» для религиозных организаций в размере 550 рублей (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 сетевых организаций.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года:

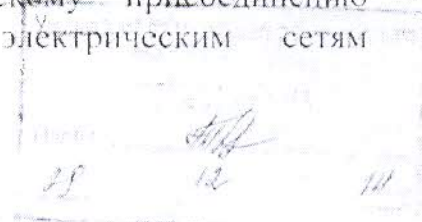
2.1. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2.2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Установить и ввести в действие с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года:

3.1. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3.2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям



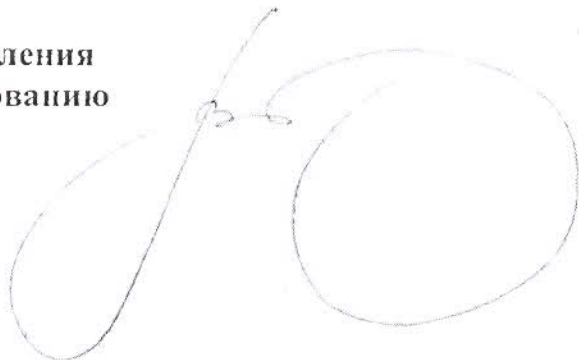
ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложениям №№ 6, 7 к настоящему постановлению.

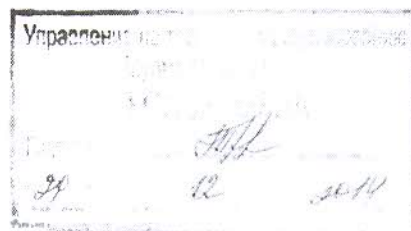
5. Установить на 2015 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

**И.о. начальника Управления  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**



**В. Губинский**



Приложение №1  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 22.12.2014 № 63/2

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям  
ОАО «Мурманэнергосбыт» на 2015 год  
(в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)					
	Диапазон максимальной мощности, кВт					
	с применением постоянной схемы электроснабжения			с применением временной схемы электроснабжения		
	до 15	от 15 до 150	от 150	до 15	от 15 до 150	от 150
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»)	1 519	336	88	1 519	336	88
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	366	94	26	366	94	26
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	322	70	18	322	70	18
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	213	29	7	213	29	7
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	618	143	37	618	143	37

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-з/1

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину



Приложение №2  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 22.12.2014 № 63/2

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года  
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт. руб./км	
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	153 907
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт. руб./км	
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	150 533
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 95 мм <sup>2</sup>	169 907
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм <sup>2</sup>	234 000
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	239 281

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину

28  
12  
2014

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года  
(в ценах периода регулирования)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	16 673
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	7 926
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 95 мм <sup>2</sup>	1 576
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм <sup>2</sup>	1 722
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	3 666

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину

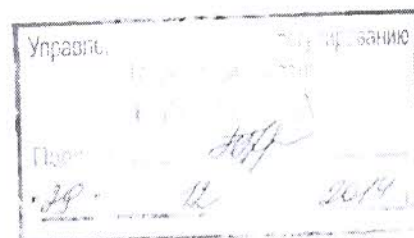
29  
12  
2014

Приложение №4  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 22.12.2014 № 63/2

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года  
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Диапазон максимальной мощности, кВт	
		до 150	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	76 954	153 907
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	75 266	150 533
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 95 мм <sup>2</sup>	84 953	169 907
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм <sup>2</sup>	117 000	234 000
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	119 640	239 281

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину



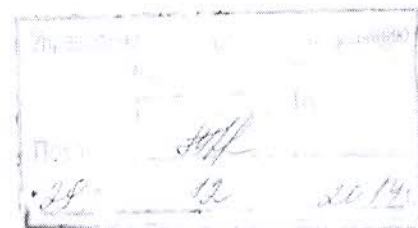


Приложение №5  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 22.12.2014 № 63/2

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года  
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Диапазон максимальной мощности, кВт	
		до 150	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	8336	16 673
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	3 963	7 926
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 95 мм <sup>2</sup>	788	1 576
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм <sup>2</sup>	861	1 722
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 833	3 666

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину



**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
по первой и второй категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p style="text-align: center;"><math>P1 = C1 * N</math></p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний «*» (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p style="text-align: center;"><math>P2 = C2 * (L1 + L2) * Z_{изм.ст}</math></p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина воздушной линии электропередачи от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L2 - длина воздушной линии электропередачи от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p style="text-align: center;"><math>P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * Z_{изм.ст}</math></p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) кабельные линии от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном Q3=Q1+Q2, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,76 при прокладке кабеля в траншее; k=0,35 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором</p>

  
 20 12 14

рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

**Примечание:**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

*Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page.*

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»  
по третьей категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	$P1 = C1 * N$ <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний &lt;*&gt; (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	$P2 = C2 * L * Z_{изм.ст}$ <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	$P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * Z_{изм.ст}$ <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,76 при прокладке кабеля в траншее; k=0,35 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); Z<sub>изм.ст</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).</p>

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

20  
12  
14

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3$$

где:

$P2 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

$P3 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2017 12 14

Приложение №8  
к постановлению Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 22.12.2014 № 63.2

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»,  
на 2015 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	550,49
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	550,49
расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	0,00
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00

