

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись \_\_\_\_\_

" 14 "

\_\_\_\_\_

20

15

от 16.12.2015

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ



Мурманск

№ 57/5

### Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2016 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 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 16.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманэнергосбыт» (далее – АО «МЭС») для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей

Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА  
Подпись \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

Приложение № 1  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.12.2015 № 57/5

**Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «МЭС» на 2016 год**

(в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, 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»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	1 633	444	98	1 405	406	90
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	394	124	29	394	124	29
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	347	93	20	347	93	20
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	228	38	8	0	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	664	189	41	664	189	41

<\*> 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:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. В соответствии с пунктом 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 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;

– объектов физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

– объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.



Приложение № 2  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.12.2015 № 57/5

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств заявителей к электрическим сетям АО «МЭС»  
на 2016 год  
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	C2 - 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	81 562	163 124
2	C3 - 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>	76 406	152 813
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 70 мм <sup>2</sup>	81 204	162 409
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 70 до 120 мм <sup>2</sup>	94 966	189 933
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	131 157	262 314
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	123 079	246 159

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



Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
**КОПИЯ БЕРНА**  
Подпись: *[подпись]*  
" 12 " \_\_\_\_\_ 20 15 г.



Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА  
Подпись: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ 2015 г.

Приложение № 3  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.12.2015 № 57/5

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств заявителей к электрическим сетям АО «МЭС»**

**на 2016 год**

(в ценах периода регулирования)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Максимальная мощность, 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	9136	18 272
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>	4 738	9 476
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 70 мм <sup>2</sup>	1 119	2 238
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 70 до 120 мм <sup>2</sup>	826	1 652
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	495	991
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	977	1 954

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.

2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2)$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Pист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).



Комитет по тарифному регулированию  
 Мурманской области  
**КОПИЯ БЕРНА**  
 Подпись \_\_\_\_\_  
 «  » \_\_\_\_\_ 20   г.

Приложение № 4  
 к постановлению Комитета по тарифному  
 регулированию Мурманской области  
 от 16.12.2015 № 57/5

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

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p align="center"><b><math>P1 = C1 * N</math></b></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 &lt;*&gt; (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт;            N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p align="center"><b><math>P2 = C2 * (L1 + L2) * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 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;            Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительско-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 align="center"><b><math>P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 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=0,77 при прокладке кабеля в траншее;            k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе);            k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям;            Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительско-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере</p>

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»).

<\*> 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.





Приложение № 5  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.12.2015 № 57/5

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям АО «МЭС»  
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>
	$P2 = C2 * L * \text{Зизм.ст}$ <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - 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	$P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * \text{Зизм.ст}$ <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 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=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - 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-з/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.



Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА  
Подпись \_\_\_\_\_  
" 14 " \_\_\_\_\_ 20 15 г.

Приложение № 6  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 16.12.2015 № 57/5

**Выпадающие доходы АО «МЭС», связанные с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям,  
на 2016 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	538,00
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	538,00
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



Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА  
Подпись \_\_\_\_\_  
" 14 " \_\_\_\_\_ 16 20 15 г.

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

16.12.2015

Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области

КОПИЯ БЕРНА

Подпись

№

20

УТВЕРЖДАЮ

Начальник отдела Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области

Е.С. Стукова

«16» декабря 2015 г.

Председатель заседания:  
СТУКОВА Е.С.

Начальник отдела Комитета

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

ШИЛОВА А.Б.

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

АВДЕЕВА Л.А.

Сотрудники Комитета:

БУДКИНА Е.А.

Представители организаций:

Ульянкова В.В.

Корж Ю.И.

Ковалева А.А.

Шаповалов С.А.

Морозова И.В.

Заместитель начальника службы БУиЭА ОАО ММРП

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	свыше 15 до 150	свыше 15 до 150	свыше 150	до 15	свыше 15 до 150	свыше 150
С1 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий	2 872	451	99	2 872	451	99
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	692	126	30	692	126	30
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	610	94	20	610	94	20

### Повестка заседания:

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2016 год.

В связи с отсутствием на заседании коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) председателя коллегии и его заместителя, на основании п. 4 Порядка деятельности коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области, утвержденного приказом Комитета от 03.07.2015 № 34, обязанности председателя коллегии возложены на присутствующего члена коллегии – начальника отдела Комитета Стукову Е.С., выбранную членами коллегии, присутствующими на заседании (Шилова А.Б., Заболотской Н.В., Авдеевой Л.А.).

### РАССМОТРЕНИЕ:

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2016 год.

Будкина Е.А. – ведущий специалист отдела Комитета:

В Комитет обратилось акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (далее – АО «Мурманэнергосбыт») с заявлением от 29.10.2015 № 04/16930 (вх. № 06/3960 от 29.10.2015) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен АО «Мурманэнергосбыт» с учетом Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

В обоснование расходов на технологическое присоединение в Комитет представлены следующие материалы:

– заявление АО «Мурманэнергосбыт» от 29.10.2015 № 04/16930 (вх. № 06/3960 от 29.10.2015) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 365 л. в 1 экз.;

– письмо АО «Мурманэнергосбыт» от 13.11.2015 № 04/17835 (вх. № 06/4196 от 13.11.2015) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 413 л. в 1 экз.

Предложение АО «Мурманэнергосбыт» по стандартизированной тарифной ставке на осуществление организационных мероприятий:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок	
		402	39
1	C2 - 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	402	39
1.1	уровень напряжения 0,4 кВ с установкой опор на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2	C3 - 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	402	39
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 240 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 168	192

Предложение АО «Мурманэнергосбыт» по стандартизированным тарифным ставкам по мероприятиям «последней мили»:

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок	
		402	39
1	C2 - 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	402	39
1.1	уровень напряжения 0,4 кВ с установкой опор на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2	C3 - 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	402	39
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 240 мм <sup>2</sup>	1 168	192
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 168	192

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в».) Методических указаний, на одно технологическое присоединение сетевой организацией представлены:

- калькуляция стоимости организационных мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт»;
- копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Филиалом № 1 Государственного учреждения - Мурманского регионального отделения Фонда социального страхования РФ 01.04.2015;
- копия приказа АО «Мурманэнергосбыт» от 24.12.2014 № 549 «Об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2015 год»;
- копия учетной политики АО «Мурманэнергосбыт» для целей бухгалтерского учета на 2015 год, утвержденной приказом от 24.12.2014 № 549;
- копия регламента по ведению раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии, утвержденному приказом от 24.12.2014 № 549;
- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20.7.2, 25.7.2, 26.1.7.2 за 2014 год;
- карточка счета 90.1 по технологическому присоединению за 2014 год;
- копия коллективного договора АО «Мурманэнергосбыт» на 2014-2017 годы;
- копия штатного расписания промышленно-производственного персонала филиала АО «Мурманэнергосбыт» «Ковдорская электросеть»;

- копия штатного расписания промышленно-производственного персонала филиала АО «Мурманэнергосбыт» «Заполярная горалектросеть»;
  - расчет процента накладных расходов АО «Мурманэнергосбыт» по виду деятельности «Технологическое присоединение» по факту 2014 года в размере 48%.
- С учетом анализа расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» экспертная группа Комитета провела корректировку расчетов. АО «Мурманэнергосбыт» в расчетах стандартизированной тарифной ставки СИ допущены следующие ошибки:

- учтена годовая норма рабочего времени в 2015 году;
- учтена единая предельная величина базы для начисления страховых взносов во внебюджетные фонды в размере 711 000;
- некорректно определены планируемое на 2016 год количество присоединений и объемы максимальной мощности.

В расчетах расходов на технологическое присоединение по организационным мероприятиям экспертной группой Комитета учтены:

- размер заработной платы работников АО «Мурманэнергосбыт» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в штатном расписании предприятия;
- предельная величина базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования РФ в размере 670 000 руб., в Пенсионный фонд РФ в размере 711 000 руб. согласно постановлению Правительства РФ от 04.12.2014 № 1316;
- тарифы страховых взносов во внебюджетные фонды в соответствии с пунктом 1.1 ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ, а также 0,2% согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- годовая норма рабочего времени в 2016 году согласно производственному календарю;
- накладные расходы в размере 48%.

Стоимость выполнения организационных мероприятий на одно технологическое присоединение:

- энергоспринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт по расчету АО «Мурманэнергосбыт» составляет 16 561,20 руб. (без НДС), по расчету экспертов Комитета - 16 551,40 руб. (без НДС), что на 9,80 руб. меньше предложения сетевой организации;
  - энергоспринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт по расчету АО «Мурманэнергосбыт» составляет 26 860,52 руб. (без НДС), по расчету экспертов Комитета - 26 842,24 руб. (без НДС), что на 18,28 руб. меньше предложения сетевой организации;
  - энергоспринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт по расчету АО «Мурманэнергосбыт» составляет 27 824,00 руб. (без НДС), по расчету экспертов Комитета - 27 805,41 руб. (без НДС), что на 18,59 руб. меньше предложения сетевой организации.
- Согласно представленным документам АО «Мурманэнергосбыт» в 2016 году планирует к осуществлению 43 технологических присоединения на суммарную присоединяемую максимальную мощность 2 175,5 кВт.
- Стандартизированная тарифная ставка СИ для постоянной схемы электроснабжения с разбивкой по мероприятиям в зависимости от присоединяемой мощности по расчету экспертной группы Комитета составляет:

№ п/п	Наименование	Ставки для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт				
		расходы на одно ТП, руб.	до 15 кВт	расходы на одно ТП, руб.	свыше 15 кВт до 150 кВт	расходы на одно ТП, руб. свыше 150 кВт
1	Плановое количество присоединений, шт.	-	26	-	13	4
2	Плановый объем максимальной мощности, кВт	-	263,50	-	787,00	1 124,98
3	<b>С1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационных мероприятий</b>	<b>16 551,40</b>	<b>1 633</b>	<b>26 842,24</b>	<b>444</b>	<b>27 805,41</b>
3.1	С1.1 - подготовка и выдача сетевой организации технических условий ТУ и их согласование	3 987,99	394	7 495,30	124	8 291,23
3.2	С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3 519,76	347	5 616,80	93	5 616,80
3.3	С1.3 - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	2 314,56	228	2 314,56	38	2 314,56
3.4	С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	6 729,08	664	11 415,58	189	11 582,83

В соответствии с п. 7 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, стандартизированная тарифная ставка С1 для временной схемы электроснабжения с разбивкой по мероприятиям в зависимости от присоединяемой мощности по расчету экспертной группы Комитета составляет:

№ п/п	Наименование	Ставки для временной схемы электроснабжения, руб./кВт				
		расходы на одно ТП, руб.	до 15 кВт	расходы на одно ТП, руб.	свыше 15 кВт до 150 кВт	расходы на одно ТП, руб. свыше 150 кВт
1	Плановое количество присоединений, шт.	-	26	-	13	4
2	Плановый объем максимальной мощности, кВт	-	263,50	-	787,00	1 124,98
3	<b>С1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационных мероприятий</b>	<b>14 236,83</b>	<b>1 405</b>	<b>24 527,68</b>	<b>406</b>	<b>25 490,85</b>
3.1	С1.1 - подготовка и выдача сетевой организации технических условий ТУ и их согласование	3 987,99	394	7 495,30	124	8 291,23
3.2	С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3 519,76	347	5 616,80	93	5 616,80
3.3	С1.3 - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	0,00	0	0,00	0	0,00

3.4	С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	6 729,08	664	11 415,58	189	11 582,83	41
-----	--	----------	-----	-----------	-----	-----------	----

Для определения стоимости расходов по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий сетевой организацией использованы укрупненные нормативные цены конструктивных решений по строительно-монтажным и ремонтно-строительным работам в Мурманской области на III квартал 2015 года, разработанные ЗАО «Региональный центр ценообразования в строительстве» на основе территориальных сметных цен и сметно-нормативной базы 2001 по Мурманской области, утвержденной Правительством Мурманской области. Для расчета величины указанных расходов применена расценка п. 16.1.26 «Воздушные сети до 10 кВ (в составе работ: установка деревянных опор с земляными работами, установка ригелей, подвеска провода, заземление опор, стоимость материалов и конструкций с развозкой по трассе)».

Сетевой организацией в сводных сметных расчетах по строительству воздушных линий дополнительно учтены следующие затраты:

- затраты на строительство временных зданий и сооружений 2,5% от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (ГСН 81-05-01-2001 Приложение 1 п. 2.7);
- затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время 3,48% (2,9%x1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (ГСН 81-05-02-2007 Таблица 4 п. 2.6, Приложение 1 п. 51в);
- резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от сметной стоимости (МДС 81-35.2004 п. 4.96).

В обоснование расходов за технологическое присоединение на строительство кабельных линий сетевой организацией представлены локальные сметы и сводные сметные расчеты, составленные в базе ТЕР-2001 в уровне цен III квартала 2015 года.

В локальных сметах по строительству кабельных линий АО «Мурманэнергосбыт» учтены:

- повышающий коэффициент в размере 1,15, учитывающий строительство инженерных сетей и сооружений, а также объектов жилищно-гражданского назначения в стесненных условиях застроенной части города (МДС 81-35.2004 Приложение № 1 табл.1 п. 8);
- повышающий коэффициент в размере 1,35, учитывающий производство монтажных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, внутри работающих ТП и РП при наличии допусков (МДС 81-35.2004 Приложение № 1 табл.2 п. 5.1).

Сетевой организацией в сводных сметных расчетах по строительству кабельных линий дополнительно учтены:

- затраты на строительство временных зданий и сооружений 3,9% от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (ГСН 81-05-01-2001 Приложение 1 п. 2.6);
- затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время 3,84% (3,2%x1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (ГСН 81-05-02-2007 Таблица 4 п. 2.4, Приложение 1 п. 51в);
- резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от сметной стоимости (МДС 81-35.2004 п. 4.96).

С учетом произведенного анализа расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов по выполнению мероприятий «последней мили» АО «Мурманэнергосбыт» экспертная группа Комитета произвела корректировку расчетов.

Состав расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, включаемых в плату за технологическое присоединение, определен Методическими указаниями.

Экспертной группой Комитета с учетом письма ФСТ России от 17.09.2014 № ЕП-10196/12 из расчета расходов на строительство воздушных и кабельных линий исключены как не предусмотренные Методическими указаниями затраты на строительство временных зданий и сооружений.

АО «Мурманэнергосбыт» в локальных сметах по строительству кабельных линий учтены расходы на перевозку грузов автомобильным транспортом в уровне цен 2001 года. Кроме того, экспертной группой Комитета скорректированы объемы работ по выполнению испытаний силового кабеля с учетом его длины.

Стандартизированные тарифные ставки по строительству кабельных линий учитывают расходы по прокладке одного кабеля. Для определения расходов по строительству кабельных линий двумя и более кабелями экспертами Комитета на основании сметных расчетов определен коэффициент, учитывающий увеличение стоимости строительства кабельных линий при прокладке более одного кабеля.

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий согласно п. 26 Методических указаний определяется на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Предложение АО «Мурманэнергосбыт» по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» составляет:

№ 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	18 726
1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	9 785
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	2 312
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>	3 418
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 70 мм <sup>2</sup>	2 546
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм <sup>2</sup>	4 052
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 240 мм <sup>2</sup>	
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на 2016 год АО «Мурманэнергосбыт» выполнен исходя из фактических средних данных за предыдущий год согласно абзацу 1 п. 9.1 Методических указаний. В случае если в предыдущие периоды сетевой организацией не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных стандартизированными тарифными ставками, АО «Мурманэнергосбыт» согласно абзацу 2 п. 9.1 Методических указаний произвело расчет соответствующих ставок за единицу максимальной мощности по планируемым в 2016 году технологическим присоединениям, предусматривающим строительство необходимых объектов.

Согласно п. 26 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных или кабельных линий определяются на период регулирования исходя из соответствующей стандартизированной тарифной ставки, среднегодового значения длины линий и среднегодового из объемов присоединенной мощности.

№ п/п	Строительство «последней мили»	Плановые данные на 2016 год	
		Длина линии, км	Мощность, кВт
1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	0,230	10,00

2	Строительство КЛ-0,4 кВ с алюминиевыми жилами до 50 мм <sup>2</sup>	0,315	35,00
3	Строительство КЛ-0,4 кВ с алюминиевыми жилами до 70 мм <sup>2</sup>	0,070	35,00
4	Строительство КЛ-0,4 кВ с алюминиевыми жилами до 120 мм <sup>2</sup>	0,820	649,40
5	Строительство КЛ-0,4 кВ с алюминиевыми жилами до 240 мм <sup>2</sup>	0,724	1 319,40
6	Строительство КЛ-6(10) кВ с алюминиевыми жилами	1,520	1 319,40

Согласно письму ФСТ России от 26.06.2015 № ЕП-7333/12 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» утверждаются для третьей категории надежности электроснабжения. АО «Мурманэнергосбыт» выполнен расчет данных ставок без учета категории надежности электроснабжения.

Расчет расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не выключаемых в плату за технологическое присоединение, выполнен АО «Мурманэнергосбыт» с учетом Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-з/1 (далее – Методические указания №215-з/1). Выпадающие доходы определены АО «Мурманэнергосбыт» в размере 567,64 тыс. руб.

По расчету АО «Мурманэнергосбыт» фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2014 год составили 373,98 тыс. руб.

АО «Мурманэнергосбыт» для расчета плановых показателей на 2016 год использованы стандартизированные тарифные ставки, утвержденные на 2014 год, и индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области за IV квартал 2014 года, что противоречит примечанию 7 приложения №1 к Методическим указаниям №215-з/1.

Сетевой организацией учтены в расчете фактические расходы за 2014 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, в размере 407,54 тыс. руб., из них документально подтверждены на сумму 336,88 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями №215-з/1 по расчету экспертов Комитета, на основании представленных АО «Мурманэнергосбыт» обосновывающих документов, фактические данные за 2014 год составили 303,32 тыс. руб., расчетные (фактические) данные за 2014 год – 335,59 тыс. руб., плановые показатели на 2016 год – 538,00 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год, подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, определены в размере 538,00 тыс. руб.

Экспертная группа Комитета предлагает к утверждению следующий размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год:

1. Плата для заявителей, указанных в п. 18 Методических указаний в размере 550 руб. (с НДС).
2. Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий:

Ставка	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт					
	с применением постоянной схемы		с применением временной схемы			
	до 15	от 15 до 150	от 150	до 15	от 15 до 150	от 150
С1	1 633	444	98	1 405	406	90
С1.1	394	124	29	394	124	29
С1.2	347	93	20	347	93	20



(кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям. Замеч - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градоостроительной 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»)
--

Экспертная группа Комитета предлагает к утверждению выпадающие доходы АО «Мурманэнергосбыт», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2016 год.

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	538,00
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	538,00
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

**ОБСУЖДЕНИЕ:**

Ульянкова В.В. Почему стандартизированная тарифная ставка С1 для временной схемы электроснабжения ниже стандартизированной тарифной ставки С1 для постоянной схемы электроснабжения?

Будкина Е.А. В соответствии с п. 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 РФ от 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения объектов заявителей в целях временного технологического присоединения.

Таким образом, в расчетах стандартизированной тарифной ставки С1 для временной схемы электроснабжения не учитываются расходы на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств.

**После обслуживания**

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:
  - 1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «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.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «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 сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, 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 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «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 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 сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 7 к протоколу.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 8 к протоколу.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» согласно приложению № 9 к протоколу.



1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» согласно приложениям №№ 10, 11 к протоколу.  
 2. Установить на 2016 год выпадающие доходы АО «Мурманэнергосбыт», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 12 к протоколу.

Решение принято большинством голосов:  
 «за» - 5, в том числе 2 - заочное голосование;  
 «против» - 1;  
 «воздержался» - 0.

Секретарь

Е.А. Будкина



Лист по тарифному регулированию  
 Мурманской области  
**КОПИЯ БУДКИНА**  
 П.А. БУДКИНА  
 № 12  
 20.09.16

Приложение №7  
 к протоколу заседания коллегии  
 Комитета по тарифному регулированию  
 Мурманской области от 16.12.2015

**Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год (в ценах периода регулирования)**

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт					
	присоединяемых с постоянной схемой электроснабжения		с применением временной схемы электроснабжения			
	до 15	от 15 до 150	от 150 до 15	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»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	1 633	444	98	1 405	406	90
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	394	124	29	394	124	29
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	347	93	20	347	93	20
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	228	38	8	0	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	664	189	41	664	189	41

<\*> 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:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.

2. В соответствии с пунктом 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 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;
- объектов физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;
- объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Приложение №8  
к протоколу заседания коллегии  
Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области от 16.12.2015

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению к электрическим сетям  
АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год**  
(в ценах 2001 года)

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		до 150	свыше 150
1	C2 - 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	81 562	163 124
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор		
2	C3 - 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	76 406	152 813
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup>		
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 70 мм <sup>2</sup>	81 204	162 409
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 70 до 120 мм <sup>2</sup>	94 966	189 933
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	131 157	262 314
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	123 079	246 159

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

Комитет по тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ БЕРНА  
Подпись \_\_\_\_\_  
" 14 " \_\_\_\_\_ 20 15 г.

Приложение №9  
к протоколу заседания коллегии  
Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области от 16.12.2015

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению к электрическим сетям  
АО «Мурманэнергосбыт» на 2016 год  
(в ценах периода регулирования)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки,	
		руб./кВт (без НДС)	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	до 150	свыше 150
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ с установкой опор	9136	18 272
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>	4 738	9 476
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 70 мм <sup>2</sup>	1 119	2 238
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 70 до 120 мм <sup>2</sup>	826	1 652
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм <sup>2</sup>	495	991
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	977	1 954

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2)$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);  
Pист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику электроснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику электроснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.)

Копия на тарифному регулированию  
Мурманской области  
КОПИЯ ВЕРНА  
20.12.15

Приложение №10  
к протоколу заседания коллегии  
Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области от 16.12.2015

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

№ п/п	Формулы и их описание
1	$P1 = C1 * N$ C1 - 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»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт. $P2 = C2 * (L1 + L2) * Zизм.ст$ C2 - стандартизированная тарифная ставка 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; Zизм.ст - 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 единицам расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»); $P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * Zизм.ст$ C3 - стандартизированная тарифная ставка 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=0,77 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=0,28 при прокладке кабеля в траншее; k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Zизм.ст - 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 единицам расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»);
2	
3	

<\*> 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:**

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.

Приложение №11  
к протоколу заседания коллегий  
Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области от 16.12.2015

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

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p><math>P1 = C1 * N</math></p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка 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	<p><math>P2 = C2 * L * Z_{изм.ст}</math></p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка 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	<p><math>P3 = C3 * L * (1 - k + k * Q) * Z_{изм.ст}</math></p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка 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=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; 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-з/1

**Примечание:**

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



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.

Приложение №12  
к протоколу заседания коллегий  
Комитета по тарифному регулированию  
Мурманской области от 16.12.2015

**Выпадающие доходы АО «Мурманэнергобыт», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2016 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	538,00
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	538,00
расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расстройкой 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



Комитет по тарифному регулированию  
Мурманская область  
КОПИЯ СЕРИЯ  
Подпись: *[Signature]*  
№ 19 от 16.12.2015