УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2014 № 64/3

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 23.12.2014) 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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») (далее – ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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 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 сетевых организаций.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложениям №№ 6, 7 к настоящему постановлению.

5. Установить на 2015 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 23.12.2014 № 64/3

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 670	от 670	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670
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»)	3 626	623	122	18	3 626	623	122	18
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	978	168	35	6	978	168	35	6
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	805	138	27	4	805	138	27	4
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств (с учетом пункта 16 Методических указаний <*>)	426	73	14	2	426	73	14	2
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	1 417	244	46	6	1 417	244	46	6

<*> 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: указанная величина «до» включает в себя эту величину

Приложение №2
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 (1 цепная)	329 199
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ (1 цепная)	452 126
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ (2 цепная)	541 802
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 мм2 (1 кабель в траншее)	352 660
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 (2 кабеля в траншее)	432 631
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 150 мм2 (1 кабель в траншее)	396 341
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 150 мм2 (2 кабеля в траншее)	577 828
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (1 кабель в траншее)	698 658
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (2 кабеля в траншее)	927 949
2.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	1 024 038
2.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (2 кабеля в траншее)	1 322 803
2.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (1 кабель в траншее)	512 726
2.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (2 кабеля в траншее)	681 789
2.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	805 494

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
2.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (2 кабеля в траншее)	1 218 092
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт	
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	2 630
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	1 677
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	1 093
3.4	КТП 1х100 кВА	1 257
3.5	КТП 1х160 кВА	887
3.6	КТП 1х250 кВА	887
3.7	КТП 1х400 кВА	737
3.8	КТП 1х630 кВА	683
3.9	КТП 1х1000 кВА	691
3.10	КТП 2х400 кВА	730
3.11	БКТП 2х630 кВА	2 023
3.12	БКТП 2х1000 кВА	1 550
3.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630	1 036

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

Приложение №3
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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	13 851
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ	18 130
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	18 948
2.2	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	21 634
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт	
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	21 990
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	14 021
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	9 138
3.4	КТП 1х100 кВА	10 507
3.5	КТП 1х160 кВА	7 417
3.6	КТП 1х250 кВА	7 414
3.7	КТП 1х400 кВА	6 159
3.8	КТП 1х630 кВА	5 710
3.9	КТП 1х1000 кВА	5 774
3.10	КТП 2х400 кВА	6 099
3.11	БКТП 2х630 кВА	16 913
3.12	БКТП 2х1000 кВА	12 961
3.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630	8 661

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

Приложение №4
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 (1 цепная)	164 599	329 199
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ (1 цепная)	226 062	452 126
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ (2 цепная)	270 900	541 802
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 мм2 (1 кабель в траншее)	176 330	352 660
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 (2 кабеля в траншее)	216 315	432 631
2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 150 мм2 (1 кабель в траншее)	198 170	396 341
2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 150 мм2 (2 кабеля в траншее)	288 913	577 828
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (1 кабель в траншее)	349 329	698 658
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (2 кабеля в траншее)	463 974	927 949
2.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	512 019	1 024 038
2.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (2 кабеля в траншее)	661 401	1 322 803
2.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (1 кабель в траншее)	256 363	512 726

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Диапазон максимальной мощности, кВт	
		до 150	свыше 150
2.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 95 мм2 (2 кабеля в траншее)	340 894	681 789
2.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	402 746	805 494
2.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 95 до 240 мм2 (2 кабеля в траншее)	609 045	1 218 092
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	1 315	2 630
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	839	1 677
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	547	1 093
3.4	КТП 1х100 кВА	628	1 257
3.5	КТП 1х160 кВА	444	887
3.6	КТП 1х250 кВА	443	887
3.7	КТП 1х400 кВА	368	737
3.8	КТП 1х630 кВА	342	683
3.9	КТП 1х1000 кВА	345	691
3.10	КТП 2х400 кВА	365	730
3.11	БКТП 2х630 кВА	1 012	2 023
3.12	БКТП 2х1000 кВА	775	1 550
3.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630	518	1 036

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

Приложение №5
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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	6 925	13 851
1.2	на уровне напряжения 6-10 кВ	9 065	18 130
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	9 474	18 948
2.2	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	10 817	21 634
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	10 995	21 990
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 011	14 021
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	4 569	9 138
3.4	КТП 1х100 кВА	5 253	10 507
3.5	КТП 1х160 кВА	3 708	7 417
3.6	КТП 1х250 кВА	3 707	7 414
3.7	КТП 1х400 кВА	3 079	6 159
3.8	КТП 1х630 кВА	2 855	5 710
3.9	КТП 1х1000 кВА	2 887	5 774
3.10	КТП 2х400 кВА	3 049	6 099
3.11	БКТП 2х630 кВА	8 457	16 913
3.12	БКТП 2х1000 кВА	6 480	12 961
3.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630	4 330	8 661

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

Приложение №6
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») по первой и второй категории надежности электроснабжения

№ п/п	Формулы и их описание
1	**P1 = C1 * N**
	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.
2	**P2 = C2 * (L1 + L2) * Zизм.ст**
	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; 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 единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).
3	**P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * Zизм.ст**
	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); 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 единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
4	**P4 = C4 * N * Zизм.ст**
	C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; 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 единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».

<*> 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»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

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;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

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 №7
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») по третьей категории надежности электроснабжения

№ п/п	Формулы и их описание
1	**P1 = C1 * N**
	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.
2	**P2 = C2 * L * Zизм.ст**
	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; 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 единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).
3	**P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * Zизм.ст**
	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); 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 единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
4	**P4 = C4 * N * Zизм.ст**
	C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложений №№ 2, 4 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

	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 единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».

<*> 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 (Р) 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»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

где:

Р2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

Р3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

Р4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

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 №8
к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области
от 23.12.2014 № 64/3

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), на 2015 год

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	45 252,30
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	45 252,30
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