КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
Мурманской области

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск **29.12.2015**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

_____ В.А. Губинский

«29» декабря 2015 г.

Председатель заседания:

ГУБИНСКИЙ В.А.	**Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

СКИДАНОВ Д.Б.	**Заместитель председателя Комитета по тарифному регулированию Мурманской области – Начальник отдела Комитета**
СТУКОВА Е.С.	**Начальник отдела Комитета**
ШИЛОВА А.Б.	**Начальник отдела Комитета**
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.	**Заместитель начальника отдела Комитета**
АВДЕЕВА Л.А.	**Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»**

Сотрудники Комитета:

НОСОВА О.Р.	**Главный специалист отдела Комитета**

Представители организаций:

Шуйская О.А.	**Начальник Управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»**
Лебедев А.А.	**Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»**

Повестка заседания:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 год.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 год.

Носова О.Р. - главный специалист отдела Комитета:

В Комитет обратился филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Колэнерго» (далее – филиал «Колэнерго» либо сетевая организация) с заявлением от 30.10.2015 исх. № 41-02-02/5929 (вх. № 06/4019 от 30.10.2015) с приложением обосновывающих расчетов и материалов об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен филиалом «Колэнерго» 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 № 209-э/1).

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

– заявление филиала «Колэнерго» от 30.10.2015 исх. № 41-02-02/5929 (вх. № 06/4019 от 30.10.2015) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 1259 л. (4 тома) в 1 экз.;

– письмо филиала «Колэнерго» от 26.11.2015 исх. № 41-02-02/6399 (вх. № 06/4362 от 26.11.2015) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 114 л. в 1 экз.;

– письмо филиала «Колэнерго» от 08.12.2015 исх. № 41-02-02/6670 (вх. № 06/4514 от 08.12.2015) с приложением обосновывающих документов и расчетов на 8 л. в 1 экз.

Предложение филиала «Колэнерго» по стандартизированной тарифной ставке на осуществление организационных мероприятий:

№	Наименование ставки	Ед. изм.	Стандартизированные ставки в ценах периода регулирования	
			схема электроснабжения	
			постоянная	**временная**
1	**Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)**		**1 214,12**	**1 214,12**
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	560,43	560,43
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	235,31	235,31
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	134,64	134,64

1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	283,74	283,74

Предложение филиала «Колэнерго» по стандартизированным тарифным ставкам на осуществление мероприятий «последней мили»:

Предложение филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" на 2016 год по стандартизированным ставкам, применяемым для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

2	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> в расчете на 1 км линий С2, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)**		**(для заявителей мощностью свыше 150 кВт)**	**(для заявителей мощностью не более 150 кВт)**
2.1	ВЛ-0,4 кВ СИП сечением до 70 мм2 (одноцепная)	руб./км	419 100,11	209 550,06
2.2	ВЛ-6-10 кВ СИП сечением до 70 мм2 на (одноцепная)	руб./км	542 315,38	271 157,69
2.3	ВЛ-6-10 кВ СИП сечением до 95 мм2 (двухцепная)	руб./км	641 746,56	320 873,28
2.4	ВЛ 0,4/10 кВ - СИП сечением до 95 мм2 (Монтаж проводом СИП по существующим опорам) 1 км.	руб./км	178 281,79	89 140,90
2.5	ВЛ 35 кВ провод АС сеч. До 240 мм2 (одноцепная)	руб./км	1 283 134,38	641 567,19
2.6	ВЛ 35 кВ провод АС сеч. До 240 мм2 - 1 км. (2-х цепная)	руб./км	1 547 043,12	773 521,56
2.7	ВЛ 110-15 0 кВ провод АС сеч. До 240 мм2 (одноцепная)	руб./км	2 264 494,65	1 132 247,33
2.8	ВЛ 110-15 0 кВ провод АС сеч. До 240 мм2 - 1 км. (2-х цепная)	руб./км	2 947 043,37	1 473 521,68
3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> в расчете на 1 км линий С3, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)**		**(для заявителей мощностью свыше 150 кВт)**	**(для заявителей мощностью не более 150 кВт)**
3.1	КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм2 (1 кабель с бумажной изоляцией)	руб./км	441 241,16	220 620,58
3.2	КЛ 0,4 кВ свыше 50 до 240 мм 2 (1 кабель с бумажной изоляцией)	руб./км	596 326,74	298 163,37
3.3	КЛ-6-10 кВ сечением до 3(1х120/35) мм2 (1 кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена)	руб./км	837 904,00	418 952,00
3.4	КЛ-6-10 кВ сечением свыше 3(1х120/35) до 3(1х500/35) мм 2 (1 кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена)	руб./км	1 208 232,14	604 116,07
3.5	КЛ-6-10 кВ сечением до 120 мм2 (1 кабель с бумажной изоляцией в траншее)	руб./км	732 970,53	366 485,27
3.6	КЛ-6-10 кВ сечением до 240 мм2 (1 кабель с бумажной изоляцией)	руб./км	959 473,26	479 736,63
3.7	КЛ 35 кВ сечением до 3(1х400/35) (прокладка одного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена)	руб./км	2 664 381,84	1 332 190,92
3.8	КЛ 110 кВ сечением до 550 мм2 с изоляцией из сшитого полиэтилена	руб./км	5 435 709,47	2 717 854,73
4	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> С4, руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)**		**(для заявителей мощностью свыше 150 кВт)**	**(для заявителей мощностью не более 150 кВт)**
4.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	3 820,11	1 910,06
4.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	руб./кВт	2 512,26	1 256,13
4.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	руб./кВт	1 614,87	807,43
4.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	руб./кВт	1 294,91	647,45

4.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	руб./кВт	914,07	457,04
4.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа кВА	руб./кВт	913,70	456,85
4.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	руб./кВт	759,07	379,54
4.8	КТП 1х 630 Киоскового типа кВА	руб./кВт	703,74	351,87
4.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	руб./кВт	711,68	355,84
4.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	2 029,11	1 014,56
4.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	руб./кВт	1 330,83	665,42
4.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	857,80	428,90
4.13	КТП 2х 250 кВА.10/0,4	руб./кВт	765,38	382,69
4.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	руб./кВт	751,65	375,83
4.15	КТП 2х 630 кВА.10/0,4	руб./кВт	703,74	351,87
4.17	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	руб./кВт	2 084,49	1 042,24
4.18	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	руб./кВт	1 597,35	798,68
4.19	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	руб./кВт	1 527,49	763,74
4.20	БКТП 2х 1600 кВА Блочного типа	руб./кВт	1 650,85	825,43
4.21	Пункт секционирования РВА/TEL - 10-12,5/630 (двухопорный комплект)	руб.	874,14	437,07
5	**Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий электропередач на i-м уровне напряжения, руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)**		**(для заявителей мощностью свыше 150 кВт)**	**(для заявителей мощностью не более 150 кВт)**
5.1	Строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	руб./кВт	3 377,32	1 688,66
5.2	Строительство воздушных линий электропередачи 6 кВ	руб./кВт	4 087,20	2 043,60
5.3	Строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	руб./кВт	3 753,64	1 876,82
5.4	Строительство кабельных линий электропередачи 6 кВ	руб./кВт	1 593,37	796,68

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний № 209-э/1, на одно технологическое присоединение сетевой организацией представлены:

– калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Колэнерго», на одно технологическое присоединение;

– ведомости объемов работ по мероприятиям, в которых отражены: выполняемые работы, исполнители работ, численность персонала, продолжительность работы, размер заработной платы;

– выписка из штатного расписания филиала «Колэнерго» на 2016 год;

– выкопировка из «Сборника средних сметных цен на основные строительные ресурсы» выпуск № 75 на II квартал 2015 год, для подтверждения стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ «Нива»;

– расчет процента общепроизводственных (накладных) расходов филиала «Колэнерго» (по факту 2014 года) по виду деятельности «Услуги по технологическому присоединению к сети» в размере 17,95%;

– расчет показателей управленческих (общехозяйственных) расходов филиала «Колэнерго» (по факту 2014), относимых на технологическое присоединение, в размере 5,53%;

– расчет расходов, распределенных на технологическое присоединение в соответствии с Методикой распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом от 01.08.2013 № 377 «О введении в действие Методики распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада» и Методикой распределения кредитов и процентов по ним по видам деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом от 25.06.2012 № 306 «О распределении основного долга и процентов за пользование кредитными

ресурсами и займами по видам деятельности», филиала «Колэнерго» (по факту 2014) в размере 176,23%;

– анализ счета 20 «Основное производство» за период 2014 года по виду деятельности «Услуги по технологическому присоединению к сети»;

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» за период 2014 года по виду деятельности «Услуги по технологическому присоединению к сети»;

– отчет по проводкам 20, 25 за период 2014 года по виду деятельности «Услуги по технологическому присоединению к сети»;

– данные по прочим расходам ОАО «МРСК Северо-Запада» за 2014 год по филиалам, представленные в табличной форме;

– данные по прочим доходам ОАО «МРСК Северо-Запада» за 2014 год по филиалам, представленные в табличной форме;

– данные по Управленческим расходам Исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада» за 2014 год по филиалам, представленные в табличной форме;

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы (ИА МРСК-Управленческие)» за период 2014 года;

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 «Расходы на продажу» филиала «Колэнерго» за период 2014 года;

– анализ распределения кредитов, привлеченных ОАО «МРСК Северо-Запада» в 2014 году по видам деятельности: «производство электроэнергии», технологическое присоединение», представленные в табличной форме;

– анализ распределения процентов по кредитам, привлеченным ОАО «МРСК Северо-Запада» в 2014 году по видам деятельности (пропорционально средней задолженности на 01.01, 31.03, 30.06, 30.09, 31.12), представленный в табличной форме;

– анализ распределения кредитов, привлеченных ОАО «МРСК Северо-Запада» в 2014 году на осуществление функций гарантирующего поставщика, представленный в табличной форме;

– справка: Анализ распределения процентов по кредитам, привлеченным ОАО «МРСК Северо-Запада» в 2014 году по видам деятельности (пропорционально средней задолженности на 01.01, 31.03, 30.06, 30.09, 31.12), с учетом функций Гарантирующего поставщика;

– карточки счетов 91.01.01 «Прочие доходы и расходы в иерархии Доходы в виде штрафов, пеней, неустоек», «Прочие доходы и расходы в иерархии Доходы от возмещения причиненных убытков», «Прочие доходы и расходы в иерархии Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде», карточки счетов 91.01.02 «Прочие доходы и расходы в иерархии Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде», «Прочие доходы и расходы в иерархии Расходы в виде штрафов, пеней, неустоек по хоз.договорам» за периоды 2014 года»;

– таблица расчета «Показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2014 год;

– данные, представленные филиалом «Колэнерго» в табличной форме, по расшифровке расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2014 год;

– копия приказа ОАО «МРСК Северо-Запада» № 200 от 26.04.2012 О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности;

– копия приказа от 25.06.2012 № 306 «О распределении основного долга, и процентов за пользование кредитными ресурсами и займами» Методика распределения кредитов и процентов по ним по видам деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада»;

– Методика распределения управленческих расходов ОАО «МРСК Северо-Запада» с 01.04.2013;

– копия приказа № 377 от 01.08.2013 О введении в действие Методики распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада» с 01.04.2013;

– копия действующего положения о филиале «Колэнерго»;

– стандарт организации СТО 01.02-2009 «Бухгалтерский учет. Расходы», введенный в действие приказом ОАО «МРСК Северо-Запада» от 31.12.2009 № 632;

– стандарты организации по бухгалтерскому учету: СТО 01.01-2009 «Доходы», СТО 01.03-2009 «Затраты по элементам», СТО 01.04-2009 «Расходы на содержание персонала», СТО 01.05-2009 «Основные средства», СТО 01.07-2010 «Расчет заработной платы и обязательных отчислений в АИС «Управление персоналом»;

– копия приказа ОАО «МРСК Северо-Запада» от 30.12.2014 № 701 «Об учетной политике на 2015 год»;

– копия учетной политики на 2015;

– копия приказа ОАО «МРСК Северо-Запада» о введении в действие положения об оплате труда работников № 77 от 25.02.2009;

– копия «Положения об оплате работников ОАО «МРСК Северо-Запада»;

– копия «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 – 2015 годы»;

– копия Устава филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»;

– копия «Коллективного договора ОАО «МРСК Северо-Запада» на 2015 год».

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертная группа Комитета скорректировала объемы трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Экспертной группой Комитета из расчетов стоимости платы по организационным мероприятиям исключены общехозяйственные (управленческие) расходы в размере 5,53% и расходы, распределенные на технологическое присоединение в соответствии с заявленной Методикой по раздельному учету, в размере 176,23 % от фонда оплаты труда филиала «Колэнерго», как необоснованные.

В соответствии с п. 7.4 внутреннего стандарта учета СТО 01.02-2009 «Бухгалтерский учет. Расходы» (далее – Стандарт) расходы по каждому виду деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость продукции, работ, услуг), коммерческих и управленческих расходов. По способу отнесения затрат на себестоимость в соответствии с п. 6.3 Стандарта затраты могут быть прямые и косвенные.

Прямые расходы по технологическому присоединению на счете 20 «Основное производство» формируются на одном учетном виде «Услуги по технологическому присоединению к электрической сети» (пп. 8.2.1 и 8.2.2 Стандарта).

Косвенные затраты собираются на счетах учета косвенных затрат и подлежат дальнейшему распределению на объекты учета (п. 6.3.4 Стандарта).

Счет 44 «Расходы на продажу» предназначен для обобщения информации о коммерческих расходах, связанных с продвижением на рынке и сбытом продукции, работ, услуг, в том числе с содержанием центра обслуживания клиентов (п. 8.2.7 Стандарта). В соответствии с п. 8.2.8 Стандарта счет 25 «Общепроизводственные расходы» предназначен для обобщения информации об общепроизводственных расходах структурных подразделений производственных отделений и управленческих расходах исполнительного

аппарата филиалов ОАО «МРСК Северо-Запада», не связанных непосредственно с производственным процессом, п. 8.2.9 счет 26 «Общехозяйственные расходы» предназначен для обобщения информации об управленческих расходах исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада», не связанных непосредственно с производственным процессом, а связанных с управлением ОАО «МРСК Северо-Запада» в целом.

Учет расходов согласно п. 9.1 Стандарта в ОАО «МРСК Северо-Запада» (в соответствии с организацией производственно-хозяйственных процессов и структурой управления) осуществляется на уровне:

– производственных отделений;
– филиалов ОАО «МРСК Северо-Запада»;
– исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада» (далее – ИА).

Распределение расходов, собранных на счете 25 «Общепроизводственные расходы», по производственным подразделениям и исполнительному аппарату филиалов в конце месяца распределяется прямо пропорционально прямым расходам по основным видам деятельности на уровне филиалов ОАО «МРСК Северо-Запада» (п. 11.2.4 Стандарта).

На уровне ИА ОАО «МРСК Северо-Запада» сводятся данные учета себестоимости работ (услуг) филиалов по счету 44 «Расходы на продажу», а также собираются и распределяются общехозяйственные расходы со счета 26 «Общехозяйственные расходы» (п. 12.1 Стандарта).

Затраты, собранные на счетах 26 «Общехозяйственные расходы», 44 «Расходы на продажу», в конце месяца закрываются на счетах 90.04 «Управленческие расходы» пропорционально выручке (за вычетом НДС) по видам деятельности и 90.03 «Коммерческие расходы» соответственно на уровне ИА ОАО «МРСК Северо-Запада» (пп. 12.2, 12.3 Стандарта).

В соответствии с Методикой распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ОАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом от 01.08.2013 № 377 (на которую ссылается филиал «Колэнерго»), распределение между филиалами сумм управленческих расходов (счет 26 «Общехозяйственные расходы») осуществляется пропорционально утвержденной региональными регулирующими органами на текущий год себестоимости услуг по передаче электроэнергии за минусом покупной электроэнергии на компенсацию потерь, а распределение между филиалами сумм коммерческих расходов (счет 44 «Расходы на продажу») вычисляется с учетом пропорции НВВ на содержание, утвержденной органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика.

Одновременно, сетевой организацией в расчет показателей управленческих (общехозяйственных) расходов филиала «Колэнерго» (по факту 2014), относимых на технологическое присоединение, включены затраты по кредитам, на основании Методики распределения кредитов и процентов по ним по видам деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом от 25.06.2012 № 306.

В соответствии с Методическими указаниями № 209-э/1, Приказом ФСТ России от 09.07.2013 № 950-тп, Приказом ФСТ России от 03.07.2013 № 906-тп и письмом ФСТ России № СЗ-2580/12 от 07.03.2014 расходы на услуги банков, проценты за пользование кредитом в стоимость платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не включаются.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующие органы при установлении регулируемых цен (тарифов) принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

С учетом вышеизложенного а также на основании того, что филиалом «Колэнерго» вразрез с Методикой распределения доходов и расходов исполнительного аппарата

ОАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом от 01.08.2013 № 377, рассчитаны суммы общехозяйственных (управленческих) расходов в размере 5,53%; расходы, распределенные на технологическое присоединение в размере 176,23 %, – данные затраты сетевой организации исключены Комитетом из расчетов стоимости платы по организационным мероприятиям, как необоснованные.

Таким образом, в расчетах на покрытие расходов на проведение организационных мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Колэнерго» экспертной группой Комитета учтены:

– заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию сетевой организации;

– тарифы и суммы страховых взносов в соответствии с пунктом 1.1. статьи 58.2. Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и постановлением Правительства Российской Федерации от 04.12.2014 № 1316 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионный фонд Российской Федерации с 1 января 2015 г.»;

– общепроизводственные расходы в размере 17,95% от фонда оплаты труда;

– расходы на автотранспорт, в соответствии с нормативами регионального центра ценообразования в строительстве по Мурманской области («Сборник средних сметных цен на основные строительные ресурсы» выпуск № 75 на II квартал 2015 год).

С учетом изложенного, стоимость выполнения организационных мероприятий на одно технологическое присоединение по расчету филиала «Колэнерго» и экспертов Комитета составляет:

Калькуляция стоимости организационных мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" в 2016 году

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет филиала "Колэнерго"	Расчет КТР	Отклонение
1	2	3	4	5
1	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), всего, в т.ч.**	**84 666**	**23 434**	**-61 232**
	Трудозатраты ч/час	***45,99***	***27,15***	***-18,84***
1.1	Заработная плата	25 366,46	14 769	-10 597
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	6 332,51	3 705	-2 627
1.3	Расходы на автотранспорт	2 309	2 309	0
1.4	Общепроизводственные расходы	4 553,39	2 651	-1 902
1.5	Общехозяйственные расходы	1 401,68	0	-1 402
1.6	Расходы, распределенные на ТП в соотв. с методикой по раздельному учету в %	44 703,22	0	-44 703
2	**Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.**	**35 549**	**11 054**	**-24 495**
	Трудозатраты ч/час	***17,85***	***12,00***	***-5,85***
2.1	Заработная плата	10 237,22	6 098	-4 140
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 558,35	1 553	-1 006
2.3	Расходы на автотранспорт	2 309	2 309	0
2.4	Общепроизводственные расходы	1 837,63	1 095	-743
2.5	Общехозяйственные расходы	565,68	0	-566
2.6	Расходы, распределенные на ТП в соотв. с методикой по раздельному учету в %	18 041,02	0	-18 041

3	**Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, всего, в т.ч.**	**20 341**	**7 072**	**-13 269**
	трудозатраты ч/час	***10,20***	***6,65***	***-3,55***
3.1	Заработная плата	5 555,79	3 320	-2 236
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 381,24	846	-535
3.3	Расходы на автотранспорт	2 309	2 309	0
3.4	Общепроизводственные расходы	997,29	596	-401
3.5	Общехозяйственные расходы	307,00	0	-307
3.6	Расходы, распределенные на ТП в соотв. с методикой по раздельному учету в %	9 790,95	0	-9 791
4	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.**	**42 866**	**22 433**	**-20 433**
	Трудозатраты ч/час	***27,65***	***27,65***	***0,00***
4.1	Заработная плата	11 242,04	11 242	0
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 142,06	3 142	0
4.3	Расходы на автотранспорт	6 031	6 031	0
4.4	Общепроизводственные расходы	2 018,00	2 018	0
4.5	Общехозяйственные расходы	621,21	0	-621
4.6	Расходы, распределенные на ТП в соотв. с методикой по раздельному учету в %	19 811,81	0	-19 812
5	**Итого:**	**183 423**	**63 993**	**-119 430**

Данные по плановому (прогнозному) количеству присоединений на 2016 год, представленные филиалом «Колэнерго» в нескольких вариантах, разняться по своей сути и составу, подтверждающие документы представлены не в полном объеме. С учетом указанного обстоятельства, экспертной группой Комитета для расчета стандартизированных тарифных ставок на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 31 Методических указаний № 209-э/1, использованы фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за три предыдущих года (2012-2014 гг.), представленные и подтвержденные документарно филиалом «Колэнерго».

Плановое количество заявок на технологическое присоединение и объем максимальной мощности на 2016 год рассчитаны как среднеарифметическое значение количества фактически заключенных договоров и объема максимальной мощности за три предыдущих года (2012-2014 гг.).

В соответствии с представленным филиалом «Колэнерго» перечнем технологических присоединений (за 2012-2014 гг.) в количестве 171 заявки и суммарной присоединенной максимальной мощности 40487,39 кВт (фактические средние данные за три года составят 56 заявок по присоединяемой мощности 13495,80 кВт), стандартизированная тарифная ставка С1 для постоянной схемы электроснабжения с разбивкой по мероприятиям в зависимости от присоединяемой мощности по расчету экспертной группы Комитета составляет:

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 для постоянной схемы электроснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расходы на одно ТП, руб.	Ставки для расчета платы (руб./кВт)			
				до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Количество присоединений (среднее значение за 3 года)	шт.	-	36	10	7	3
2	Объем максимальной мощности	кВт	-	469,03	760,40	2 907,36	9 359,00

	(среднее значение за 3 года)						
3	**С1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационных мероприятий**	руб/кВт	**63 993**	**4 912**	**841**	**154**	**21**
3.1	С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	руб/кВт	23 434	1 799	308	56	8
3.2	С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб/кВт	11 054	848	145	27	4
3.3	С1.3 - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	руб/кВт	7 072	543	93	17	2
3.4	С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	руб/кВт	22 433	1 722	295	54	7

В соответствии с п. 31 Методических указаний № 209-э/1 экспертная группа Комитета рассчитала стандартизированную тарифную ставку С1 для временной схемы электроснабжения на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1 для постоянной схемы электроснабжения (с учетом пп. г) п. 7 «Правил технологического присоединения…», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка С1 для временной схемы электроснабжения с разбивкой по мероприятиям в зависимости от присоединяемой мощности по расчету экспертной группы Комитета составит:

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 для временной схемы электроснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расходы на одно ТП, руб.	Ставки для расчета платы (руб./кВт)			
				до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Количество присоединений (среднее значение за 3 года)	шт.	-	36	10	7	3
2	Объем максимальной мощности (среднее значение за 3 года)	кВт	-	469,03	760,40	2 907,36	9 359,00
3	**С1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационных мероприятий**	руб/кВт	**56 921**	**4 369**	**748**	**137**	**19**
3.1	С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	руб/кВт	23 434	1 799	308	56	8
3.2	С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб/кВт	11 054	848	145	27	4
3.3	С1.3 - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	руб/кВт	0	0	0	0	0
3.4	С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	руб/кВт	22 433	1 722	295	54	7

Для определения стоимости расходов по мероприятиям «последней мили»: на строительство воздушных и кабельных линий, на строительство подстанций, на строительство пунктов секционирования, – сетевой организацией использованы:

– Сборник укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20 сентября 2012 года № 488 и согласованный письмом Минрегионразвития от 17.08.2012 № 21795-ИП/08 (внесен в Федеральный реестр сметных нормативов);

– Сборник укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Россети», разработанный ООО «ЭФ-Инжиниринг» 20.04.2015, и на настоящий момент не согласованный и не внесенный в федеральный реестр сметных нормативов (далее Сборник для нужд ОАО «Россети»);

– локальные сметы и сводные сметные расчеты, составленные в базе ТЕР-2001 в разных уровнях цен (2001 года, III квартала 2014 года, III квартала 2015 года).

В связи с тем, что Сборник для нужд ОАО «Россети» на настоящий момент не согласован и не внесен в федеральный реестр сметных нормативов, экспертная группа Комитета не приняла во внимание расчеты сетевой организации, составленные по нему. В связи с изложенным, письмом от 06.11.2015 № 06-03/2873-ВГ у филиала «Колэнерго» были затребованы откорректированные экономически обоснованные расчеты стоимости строительства по следующим позициям: КЛ 35 кВ сечением до 3(1х400/35) (прокладка одного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена) (позиция 3.7 предложения филиала «Колэнерго»); КТП 2х63 кВА 10/0,4 (позиция 4.10 предложения филиала «Колэнерго»); КТП 2х100 кВА 10/0,4 (позиция 4.11 предложения филиала «Колэнерго»); 2 КТП 160 кВА 10/0,4 (позиция 4.12 предложения филиала «Колэнерго»); БКТП 2х1600 кВА Блочного типа (позиция 4.20 предложения филиала «Колэнерго»). Откорректированные расчеты, как на бумажном носителе, так и в электронном виде по позициям 4.10, 4.11, 4.12 были предоставлены филиалом «Колэнерго» с письмом от 26.11.2015 № 41-02-02/6399 (вх. № 06/4362 от 26.11.2015). По позиции 3.7 расчет был предоставлен на бумажном носителе, вразрез с требованием Комитета от 06.11.2015 № 06-03/2873-ВГ, по позиции 4.20 расчеты в адрес Комитета представлены не были.

Основная масса расчетов для определения стоимости расходов по мероприятиям «последней мили» составлена филиалом «Колэнерго» на основании Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», согласованного письмом Минрегионразвития от 17.08.2012 № 21795-ИП/08 и внесенного в Федеральный реестр сметных нормативов (далее – Сборник). Указанный Сборник рекомендован Минрегионом России в качестве отраслевого сметного норматива. Стоимость строительства в Сборнике приведена для Центрального Федерального округа РФ. Стоимость строительства по субъектам РФ определяется с помощью рекомендуемого Сборником коэффициента, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства в регионах РФ по отношению к базовому району. Расчет расходов на строительство выполнен филиалом «Колэнерго» в основной своей массе в ценах III квартала 2015 года.

Строительство воздушных линий

Согласно Сборника, сетевой организацией в расчетах по строительству воздушных линий учтены:

– затраты на отвод земли по объекту-аналогу в размере 5,76 тыс. руб.;

– затраты на расчистку и подготовку просеки (либо по объекту-аналогу, либо по расценкам, предусмотренным Сборником);

– затраты на благоустройство территории 1,5 %;

– затраты на строительство временных зданий и сооружений 2,5%;

– затраты на проектно-изыскательские работы и авторский надзор 7,5 %;

– затраты на содержание службы заказчика 2,6 %;

– прочие работы и затраты (производство работ в зимнее время, средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) 6,0%;

– непредвиденные затраты 3%.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России и Методическими указаниями № 209-э/1 не предусмотрено включение в состав платы за технологическое присоединение средств на землеустроительные работы (отвод земли), затрат на вырубку, подготовку просеки и расчистку участков, затрат на благоустройство, затрат на проектно-изыскательские работы и авторский надзор, затрат на содержание службы заказчика, средств на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, затрат по перевозке рабочих, командировочных расходов, средств на проведение подрядных торгов. В соответствии с разъяснениями ФСТ России от 17.09.2014 № ЕП-10196/12 в плату за технологическое присоединение включается непосредственно только строительство объектов электроэнергетики, т.е под строительством следует подразумевать строительное производство или строительно-монтажные работы, результатом которых являются возведенные конструкции.

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой Комитета в расчетах по строительству воздушных линий:

– по статье «прочие работы и затраты» учтены дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 1,9% для строительства ВЛ 0,4 – 35 кВ (п. 2.6 табл. 4, п. 50 приложения 1 ГСН 81-05-02-2007 для центрального региона) и в размере 1,0% для строительства ВЛ свыше 35 кВ (п. 2.7 табл. 4, п. 50 приложения 1 ГСН 81-05-02-2007 для центрального региона);

– учтены непредвиденные затраты в размере 3%.

Оставшиеся затраты, учтенные сетевой организацией в расчетах по строительству воздушных линий, исключены экспертной группой Комитета, как необоснованные.

Кроме того, необходимо отметить, что сетевой организацией в расчетах были допущены арифметические ошибки.

Строительство кабельных линий

Согласно Сборника, сетевой организацией в расчетах по строительству кабельных линий учтены:

– затраты на благоустройство территории 1,5 %;

– затраты на строительство временных зданий и сооружений 2,5%;

– затраты на проектно-изыскательские работы и авторский надзор 7,5 %;

– затраты на содержание службы заказчика 2,6 %;

– прочие работы и затраты (производство работ в зимнее время, пусконаладочные работы, средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на премирование за ввод объекта в эксплуатацию, средства на проведение подрядных торгов) 6,0%;

– непредвиденные затраты 3%.

Учитывая Методические указания № 209-э/1 и вышеизложенные разъяснения ФСТ России, экспертной группой Комитета в расчетах по строительству кабельных линий:

– по статье «прочие работы и затраты» учтены дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,1% (п. 2.4 табл. 4,

п. 50 приложения 1 ГСН 81-05-02-2007 для центрального региона) и затраты на пусконаладочные работы в размере 0,04% в соответствии со Сборником.

– учтены непредвиденные затраты в размере 3%.

Оставшиеся затраты, учтенные сетевой организацией в расчетах по строительству кабельных линий, исключены экспертной группой Комитета, как необоснованные.

Кроме того, необходимо отметить, что сетевой организацией в расчетах были допущены арифметические ошибки.

Строительство подстанций (по расчетам, составленным на основании Сборника)

Согласно Сборника, сетевой организацией в расчетах по строительству подстанций учтены:

– затраты на благоустройство территории 1,5 %;

– затраты на строительство временных зданий и сооружений 2,5%;

– затраты на проектно-изыскательские работы и авторский надзор 7,5 %;

– затраты на содержание службы заказчика 2,6 %;

– прочие работы и затраты (производство работ в зимнее время, средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) 6,0%;

– непредвиденные затраты 3%.

Учитывая Методические указания № 209-э/1 и вышеизложенные разъяснения ФСТ России, экспертной группой Комитета в расчетах, составленных на основании Сборника, по строительству подстанций:

– по статье «прочие работы и затраты» учтены дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,1% (п. 2.4 табл. 4, п. 50 приложения 1 ГСН 81-05-02-2007 для центрального региона);

– учтены непредвиденные затраты в размере 3%.

Оставшиеся затраты, учтенные сетевой организацией в расчетах по строительству подстанций, исключены экспертной группой Комитета, как необоснованные.

Кроме того, необходимо отметить, что сетевой организацией в расчетах были допущены арифметические ошибки.

Строительство подстанций (по расчетам, составленным на основании сводных сметных расчетов)

В обоснование расходов на строительство подстанций (КТП 2х63 кВА 10/0,4; КТП 2х100 кВА 10/0,4; 2 КТП 160 кВА 10/0,4) сетевой организацией представлены локальные сметы, составленные в базе ТЕР-2001 одновременно в уровне цен 2001 года (базисного) и уровне цен III квартала 2015 года. Локальные сметы откорректированы экспертной группой Комитета с переводом их в уровень цен III квартала 2015 года.

Сетевой организацией в сводных сметных расчетах по строительству подстанций учтены:

– затраты на строительство временных зданий и сооружений в размере 2,5% от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (п. 2.7 приложения 1 ГСН 81-05-01-2001);

– затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 3,48% (2,9 % х1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (табл. 4, п. 2.6, п. 51 пп. в) приложения 1 ГСН 81-05-02-2007);

– строительный контроль в размере 2,14 % на основании постановления Правительства РФ № 468 от 21.06.2010;

– расходы на проектно-изыскательские работы;

– резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3% от сметной стоимости (п. 4.96 МДС 81-35.2004).

Экспертной группой Комитета в сводных сметных расчетах по строительству подстанций учтены:

– затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 3,84% (3,2%х1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (табл. 4, п. 2.4, п. 51 пп. в) приложения 1 ГСН 81-05-02-2007 для Мурманской области), учитывая правильность и обоснованность применения коэффициентов по ГСН 81-05-02-2007;

– непредвиденные затраты в размере 2 %.

Оставшиеся затраты, учтенные сетевой организацией в расчетах по строительству подстанций, исключены экспертной группой Комитета, как необоснованные.

Кроме того, необходимо отметить, что сетевой организацией в расчетах были допущены арифметические ошибки.

Строительство столбовых трансформаторных подстанций (СТП)

В обоснование расходов на строительство СТП сетевой организацией представлены локальные сметы, составленные в базе ТЕР-2001 одновременно в уровне цен 2001 года (базисного), уровне цен III квартала 2014 года и уровне цен III квартала 2015 года. Локальные сметы откорректированы экспертной группой Комитета с переводом их в уровень цен III квартала 2015 года.

Сетевой организацией в сводных сметных расчетах по строительству СТП учтены:

– затраты на строительство временных зданий и сооружений в размере 2,5% от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (п. 2.7 приложения 1 ГСН 81-05-01-2001);

– затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 3,48% (2,9 % х1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (табл. 4, п. 2.6, п. 51 пп. в) приложения 1 ГСН 81-05-02-2007);

– строительный контроль в размере 2,14 % на основании постановления Правительства РФ № 468 от 21.06.2010;

– расходы на проектно-изыскательские работы;

– резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3% от сметной стоимости (п. 4.96 МДС 81-35.2004).

Экспертной группой Комитета в сводных сметных расчетах по строительству СТП учтены:

– затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 3,48% (2,9 % х1,2) от общей сметной стоимости строительных и монтажных работ (табл. 4, п. 2.6, п. 51 пп. в) приложения 1 ГСН 81-05-02-2007) для Мурманской области;

– непредвиденные затраты в размере 2 %.

Оставшиеся затраты, учтенные сетевой организацией в расчетах по строительству СТП, исключены экспертной группой Комитета, как необоснованные.

Кроме того, необходимо отметить, что сетевой организацией в расчетах были допущены арифметические ошибки.

Строительство пунктов секционирования

Сетевой организацией представлен расчет стоимости строительства пункта секционирования (реклоузера) на общую сумму 2 511,99 тыс. руб., определенный (исчисленный) на основании Сборника. Расчет ставки и обосновывающие документы для расчета ставки в соответствии с предложением филиала «Колэнерго» (позиция 4.21) сетевой организацией в адрес Комитета не представлены. На основании чего экспертная группа Комитета не рассматривает предложение филиала «Колэнерго» по данной позиции.

Так же необходимо отметить, что укрупненные показатели стоимости строительства по Сборнику, использованному сетевой организацией, приведены в базисном уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года) без учета НДС. Определение стоимости строительства в текущем уровне осуществляется с применением индексов изменения стоимости, публикуемых ежеквартально в письме Минстроя РФ. Пересчет стоимости строительства с применением указанных индексов осуществляется с использованием разбивки по приложению № 5 Сборника «Составляющие стоимости строительства ВЛ, КЛ и ПС (%)». Разбивка по составляющим стоимости строительства с учетом Методических указаний № 209-э/1 осуществлена филиалом «Колэнерго» некорректно. Экспертной группой Комитета данная разбивка откорректирована.

Кроме всего изложенного, экспертная группа Комитета считает, что в расчетах для осуществления указанных мероприятий (строительство воздушных и кабельных линий) филиалом «Колэнерго» заложены завышенные суммы затрат для определения стоимости работ в усложняющих условиях строительства (в условиях городской и промышленной застройки; вблизи объектов, находящимся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередач; в скальных грунтах и т.п.), предусмотренные Сборником. Все расчеты откорректированы экспертной группой Комитета в полном объеме.

Филиалом «Колэнерго» при расчете стандартизированных тарифных ставок применены индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к федеральным единичным расценкам на III квартал 2015, что противоречит пункту 32 Методических указаний № 209-э/1, в соответствии с которым при расчетах берется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта РФ **на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета**, к федеральным единичным расценкам 2001 года. Экспертной группой Комитета стандартизированные тарифные ставки рассчитаны с применением индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к федеральным единичным расценкам на II квартал 2015 года.

Таким образом, по расчету экспертов Комитета, стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства равны:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, 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 изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	155 825	311 649
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	209 360	418 719
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 с установкой опор (2 цепная)	255 697	511 393
1.4	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	625 509	1 251 018

1.7	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	899 066	1 798 132
1.8	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	1 202 721	2 405 441
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 бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 (1 кабель в траншее)	169 954	339 908
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	233 137	466 274
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 3(1х120/35) мм2 (1 кабель в траншее)	333 462	666 924
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 3(1х120/35) мм2 до 3(1х500/35) мм2 (1 кабель в траншее)	487 227	974 453
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 (1 кабель в траншее)	289 884	579 767
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	383 950	767 899
2.7	на уровне напряжения 110 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 550 мм2 (1 кабель в траншее)	2 431 813	4 863 626
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	1 391	2 783
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	896	1 792
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	583	1 166
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	681	1 362
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	481	962
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	481	961
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	399	799
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	370	740
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	374	749
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	884	1 767
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	370	740
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	1 097	2 193
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	840	1 681
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	804	1 607

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

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством подстанций (пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше), принимаются экспертной группой Комитета равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 (уровень 2001 г.) с переводом

их к ценам периода регулирования согласно пункту 26 Методических указаний № 209-э/1 с учетом письма ФСТ России от 23.04.2014 года № ЕП-4580/14.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на 2016 год выполнен филиалом «Колэнерго» согласно пункту 9.1 Методических указаний № 209-э/1 исходя из фактических средних данных за три предыдущих года (2012-2014 гг.) **с учетом планируемых технологических присоединений**, предусматривающих строительство объектов электросетевого хозяйства (по объемам присоединяемой максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи).

Предложение филиала «Колэнерго» по ставкам за единицу максимальной мощности на мероприятия «последней мили» **в уровне цен 2001 года** составляет:

№	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности	
5	**Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий электропередач на i-м уровне напряжения, руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)**		**(для заявителей мощностью свыше 150 кВт)**	**(для заявителей мощностью не более 150 кВт)**
5.1	Строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	руб./кВт	3 377,32	1 688,66
5.2	Строительство воздушных линий электропередачи 6 кВ	руб./кВт	4 087,20	2 043,60
5.3	Строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	руб./кВт	3 753,64	1 876,82
5.4	Строительство кабельных линий электропередачи 6 кВ	руб./кВт	1 593,37	796,68

Согласно письма ФСТ России от 23.04.2014 № ЕП-4580/14 **ставки за единицу максимальной мощности** по мероприятиям «последней мили» **утверждаются в ценах периода регулирования и в течение года не пересматриваются**.

В соответствии с п. 26 Методических указаний № 209-э/1 ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных или кабельных линий определяются на период регулирования исходя из стандартизированной тарифной ставки, среднеарифметического значения длины линий и среднеарифметического из объемов присоединенной мощности.

Данные по плановому (прогнозному) количеству присоединений на 2016 год, представленные филиалом «Колэнерго» в нескольких вариантах, разняться по своей сути и составу, подтверждающие документы представлены не в полном объеме. С учетом указанного обстоятельства, экспертной группой Комитета для расчета ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили», указанных в пункте 31 Методических указаний № 209-э/1, использованы фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за три предыдущих года (2012-2014 гг.), представленные и подтвержденные документарно филиалом «Колэнерго».

Согласно **представленным** филиалом «Колэнерго» обосновывающим документам экспертами Комитета скорректированы данные (перечень договоров с актами об осуществлении технологического присоединения, длина линий, объем присоединенной мощности) для расчета ставок за единицу максимальной мощности.

Таким образом, по расчету экспертов Комитета ставки за единицу максимальной мощности на строительство объектов электросетевого хозяйства **в ценах периода регулирования** равны:

№ 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	3 509	7 018
1.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	9 686	19 372
1.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	1 596	3 191
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	4 198	8 395
2.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	4 688	9 377
2.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	70	140
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	12 049	24 097
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 758	15 515
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	5 050	10 100
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	5 899	11 798
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	4 164	8 328
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	4 163	8 325
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	3 458	6 916
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	3 206	6 412
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	3 242	6 484
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	7 652	15 304
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	3 206	6 412
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	9 496	18 992
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	7 277	14 554
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	6 959	13 917

Предложение филиала «Колэнерго» по выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, рассчитанное с учетом Методических указаний № 215-э/1:

Наименование	Сумма, тыс. руб.
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	18 540
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	15 035,60
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	1 739,48
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	1 764,80

С учетом анализа расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов экспертная группа Комитета произвела корректировку расчетов.

Приложение № 1 Методическим указаниям № 215-э/1 (до 15 кВт включительно)

Для расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, сетевой организацией не предоставлены обосновывающие документы (материалы), подтверждающие размер фактически понесенных расходов на выполнение организационно-технических мероприятий (справки о стоимости выполненных работ, справки о трудозатратах по договорам технологического присоединения, документы бухгалтерского учета и т.п.) за 2014 год (ст.5 п. 1.1 – 1.4).

Филиал «Колэнерго» в расчетах выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, некорректно применен индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам. В соответствии с письмом ФСТ России от 26.06.2015 № ЕП-7333/12 при расчете размера расходов по мероприятиям «последней мили» ст.3 и ст.8 (п. 2.1 – 2.5) приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 применяется индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором устанавливалась плата за технологическое присоединение для заявителя в размере 550 руб.

Кроме того, сетевой организацией не учтено примечание 9 приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, согласно которому расчет осуществляется с учетом дифференциации стандартизированных тарифных ставок.

Одновременно филиалом «Колэнерго» для определения плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение некорректно рассчитано плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям на 2016 (п. 3). Фактические средние данные по заключенным договорам определены сетевой организацией без учета примечания 4 приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, в соответствии с которым данные берутся только по заявителям, указанным в п. 18 Методических указаний № 209-э/1 (льготная категория).

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 по расчету экспертов Комитета, на основании представленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих документов, фактические данные за 2014 год составили 6 295,12 тыс. руб., расчетные (фактические) данные за 2014 год – 16 049,86 тыс. руб., плановые показатели на 2016 год – 13 967,87 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы на 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, определены в размере 13 967,87 тыс. руб.

Приложение № 2 к Методическим указаниям № 215-э/1 (предоставление беспроцентной рассрочки)

Обосновывающие документы (договоры, где четко определен способ оплаты, предусматривающий предоставление беспроцентной рассрочки заявителю) предоставлены филиалом «Колэнерго» не в полном объеме.

Сетевой организацией некорректно рассчитан размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (для конкретного заявителя) (Таблица 2 Приложения № 2 к Методическим указаниям № 215-э/1). Указанный размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, определен сетевой организацией без учета п. 11 Методических указаний № 215-э/1 в части определения номера квартала по порядку, в который начисляется размер платы за технологическое присоединение (формула 1).

По расчету экспертной группы Комитета расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, составляют 239,52 тыс. руб.

Приложение № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 (до 150 кВт включительно по мероприятиям «последней мили»)

Несмотря на то, что уменьшение размера платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, а именно размера составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (не менее чем на 50 %) применяется в соответствии с законодательством **с 01.10.2015 года** (ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»), филиалом «Колэнерго» в таблице были заполнены фактические и расчетные (фактические) данные **за 2014 год.**

Для определения плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» сетевой организацией некорректно рассчитаны плановые значения объема максимальной мощности и длины линий на 2016 год (пп. 1.1, 1.3 ст. 10). Фактические средние данные по заключенным договорам исчислены сетевой организацией по всем без исключения объектам строительства (до 150 кВт), включая льготную категорию (550 р. – до 15 кВт). Кроме того, при определении указанных фактических средних данных филиал «Колэнерго» брал за основу подписанные с подрядными организациями Акты приемки законченного строительства, без учета подписания Акта об осуществлении технологического присоединения с заявителем.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, по расчету экспертной группы Комитета, на основании представленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих документов, выпадающие доходы на 2016 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, определены в размере 357,57 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, по расчету экспертов Комитета и на основании представленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих документов выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, на 2016 год определены в размере **14 564,95 тыс. руб.**

Экспертная группа Комитета предлагает к утверждению следующий размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» 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 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	4 912	841	154	21	4 369	748	137	19
С1.1	1 799	308	56	8	1 799	308	56	8
С1.2	848	145	27	4	848	145	27	4
С1.3	543	93	17	2	0	0	0	0
С1.4	1 722	295	54	7	1722	295	54	7

3. Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

4. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили»:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, 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 изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	155 825	311 649
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	209 360	418 719
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 с установкой опор (2 цепная)	255 697	511 393
1.4	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	625 509	1 251 018
1.7	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	899 066	1 798 132
1.8	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	1 202 721	2 405 441
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 бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 (1 кабель в траншее)	169 954	339 908
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	233 137	466 274
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 3(1х120/35) мм2 (1 кабель в траншее)	333 462	666 924
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 3(1х120/35) мм2 до 3(1х500/35) мм2 (1 кабель в траншее)	487 227	974 453
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 (1 кабель в траншее)	289 884	579 767
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	383 950	767 899
2.7	на уровне напряжения 110 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 550 мм2 (1 кабель в траншее)	2 431 813	4 863 626
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	1 391	2 783
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	896	1 792

3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	583	1 166
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	681	1 362
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	481	962
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	481	961
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	399	799
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	370	740
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	374	749
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	884	1 767
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	370	740
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	1 097	2 193
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	840	1 681
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	804	1 607

5. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили»:

№ 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	3 509	7 018
1.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	9 686	19 372
1.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	1 596	3 191
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	4 198	8 395
2.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	4 688	9 377
2.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	70	140
	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	12 049	24 097
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 758	15 515
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	5 050	10 100
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	5 899	11 798
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	4 164	8 328
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	4 163	8 325
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	3 458	6 916
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	3 206	6 412
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	3 242	6 484
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	7 652	15 304
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	3 206	6 412
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	9 496	18 992
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	7 277	14 554
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	6 959	13 917

6. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

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.
2	**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 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 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; 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 * (N1 + N2) * Zизм.ст**
	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N1 - объем максимальной мощности по первому независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; N2 - объем максимальной мощности по второму независимому источнику энергоснабжения, 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».

по третьей 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.
2	**P2 = C2 * L * Zизм.ст**
	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; 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 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; 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 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».

Экспертная группа Комитета предлагает к утверждению выпадающие доходы филиала «Колэнерго», 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:	14 564,95
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	13 967,87
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	239,52
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	357,57

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения
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 филиала «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.

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

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, 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 филиала «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 сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала «Колэнерго» согласно приложению № 1 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 филиала «Колэнерго» согласно приложению № 2 к протоколу.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала «Колэнерго» согласно приложению № 3 к протоколу.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» согласно приложениям №№ 4 – 5 к протоколу.

2. Установить на 2016 год выпадающие доходы филиала «Колэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 6 к протоколу.

Решение принято большинством голосов:
«за» - 5;
«против» - 1;
«воздержался» - 0.

Секретарь О.Р. Носова

Приложение №1
к протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
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 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»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	4 912	841	154	21	4 369	748	137	19
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 799	308	56	8	1 799	308	56	8
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	848	145	27	4	848	145	27	4
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	543	93	17	2	0	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»)	1 722	295	54	7	1722	295	54	7

<*> 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 протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
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	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 изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	155 825	311 649
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм2 с установкой опор (1 цепная)	209 360	418 719
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 с установкой опор (2 цепная)	255 697	511 393
1.4	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм2 по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	625 509	1 251 018
1.7	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (1 цепная)	899 066	1 798 132
1.8	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм2 с установкой опор (2 цепная)	1 202 721	2 405 441
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 бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 (1 кабель в траншее)	169 954	339 908
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	233 137	466 274
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 3(1х120/35) мм2 (1 кабель в траншее)	333 462	666 924

2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 3(1х120/35) мм2 до 3(1х500/35) мм2 (1 кабель в траншее)	487 227	974 453
2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 (1 кабель в траншее)	289 884	579 767
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2 до 240 мм2 (1 кабель в траншее)	383 950	767 899
2.7	на уровне напряжения 110 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 550 мм2 (1 кабель в траншее)	2 431 813	4 863 626
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	1 391	2 783
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	896	1 792
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	583	1 166
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	681	1 362
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	481	962
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	481	961
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	399	799
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	370	740
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	374	749
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	884	1 767
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	370	740
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	1 097	2 193
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	840	1 681
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	804	1 607

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

_____

Приложение №3
к протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
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	3 509	7 018
1.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	9 686	19 372
1.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	1 596	3 191
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	4 198	8 395
2.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	4 688	9 377
2.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	70	140
	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	12 049	24 097
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 758	15 515
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	5 050	10 100
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	5 899	11 798
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	4 164	8 328
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	4 163	8 325
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	3 458	6 916
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	3 206	6 412
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	3 242	6 484
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	7 652	15 304
3.11	КТП 2х 100 кВА10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА.10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА10/0,4	3 206	6 412
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	9 496	18 992
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	7 277	14 554
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	6 959	13 917

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:

$$Р = Р1 + (Рист1 + Рист2)$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Рист1 – 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.);

Рист2 – 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.).

Приложение №4
к протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «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 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 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 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; 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 * (N1 + N2) * Zизм.ст**
	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N1 - объем максимальной мощности по первому независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; N2 - объем максимальной мощности по второму независимому источнику энергоснабжения, 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 №5
к протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») по третьей 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.
2	**P2 = C2 * L * Zизм.ст**
	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; 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 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; 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 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:

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 №6
к протоколу заседания коллегии
Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области от 29.12.2015

Выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), 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:	14 564,95
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	13 967,87
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	239,52
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	357,57