

**ПРИЛОЖЕНИЯ
К ОБОСНОВЫВАЮЩИМ МАТЕРИАЛАМ
ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА
ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД 2016 – 2030 ГОДЫ**



п.г.т. Печенга, 2016 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 29.04.2016 г. № 6 на выполнение работ по актуализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района на период 2016-2030 годы

Заказчик: Администрация муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района

ПРИЛОЖЕНИЯ К ОБОСНОВЫВАЮЩИМ МАТЕРИАЛАМ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД 2016 – 2030 ГОДЫ

ТОМ №3

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

МП Я.В. Воробьева
(подпись)

Глава администрации муниципального
образования городское поселение Печенга
Печенгского района
Мурманской области

МП Н.Г. Жданова
(подпись)

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. – АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАБОТАЮЩИХ В СФЕРАХ ЭЛЕКТРО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ ТКО НА ТЕРРИТОРИИ МО ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА	4
1.1 Анализ финансового состояния ПАО «МРСК Северо-Запада»	4
Анализ финансового положения.....	4
Анализ активов предприятия	7
Анализ пассивов предприятия.....	7
Анализ ликвидности и платёжеспособности предприятия	8
Аналитическая оценка вероятности банкротства.....	9
Анализ финансовой устойчивости	9
Анализ рентабельности.....	11
1.2 Анализ финансового состояния ООО «ПромВоенСтрой»	12
1.3 Анализ финансового состояния ООО «Теплострой Плюс»	12
1.4 Анализ финансового состояния ООО «ТЕПЛОНОРД»	12
1.5 Анализ финансового состояния ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	12
1.6 Анализ финансового состояния МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. ПЕЧЕНГА.....	12
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. – РАЗМЕРЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ	13
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. – МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЁТА ПРОГРАММЫ	42

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. – АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАБОТАЮЩИХ В СФЕРАХ ЭЛЕКТРО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ ТКО НА ТЕРРИТОРИИ МО ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА

Наименование	Сведения
Перечень организаций, работающих в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения твёрдых коммунальных отходов (ТКО) на территории МО городское поселение Печенга и участвующих в реализации настоящей Программы	1.1. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»; 1.2. ООО «ПромВоенСтрой»; 1.3. ООО «Теплострой Плюс»; 1.4. ООО «ТЕПЛОНОРД»; 1.5. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ; 1.6. МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга

1.1 Анализ финансового состояния ПАО «МРСК Северо-Запада»

Финансовое состояние предприятия характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормальной производственной деятельности, целесообразностью и эффективностью их размещения и использования, платёжеспособностью и финансовой устойчивостью.

Основными задачами анализа финансового состояния являются:

- ☒ общая оценка финансового состояния и факторов его измерения;
- ☒ изучение соответствия между средствами и источниками, рациональности их размещения и эффективности использования;
- ☒ соблюдение финансовой, расчётной и кредитной дисциплины;
- ☒ определение ликвидности и финансовой устойчивости предприятия;
- ☒ долгосрочное и краткосрочное прогнозирование устойчивости финансового состояния предприятия.

Анализ финансового положения

Анализ финансового состояния предприятия основывается на данных финансовой отчётности: бухгалтерском балансе и отчёте о финансовых результатах.

Аналитические данные финансовой отчётности ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2016 год приведены в [таблицах 1.1.1 и 1.1.2.](#)

Таблица 1.1.1

*Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 года ПАО «МРСК Северо-Запада»
(с учётом данных за 2014, 2015 годы)*

(тыс. руб.)

Наименование статьи	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	507	431	354
Результаты исследований и разработок	7 976	7 495	7 237
Основные средства	40 925 401	40 832 117	40 730 713
Незавершённое строительство	2 475 587	2 476 035	1 818 273
Доходные вложения в материальные ценности			
Долгосрочные финансовые вложения	393 192	430 489	474 431
Отложенные налоговые активы	844 152	900 157	931 923
Прочие внеоборотные активы	375 547	460 015	582 508
<i>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I</i>	<i>42 546 775</i>	<i>42 630 704</i>	<i>42 727 166</i>
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	792 884	927 500	808 615
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	167 283	79 480	263 544
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	255 389	187 380	127 635
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	14 621 383	15 128 632	13 331 756
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)			
Краткосрочные финансовые вложения	1 044 579	71 850	97 582
Денежные средства и денежные эквиваленты	974 514	54 740	337 296
Прочие оборотные активы	501 962	526 667	598 745
<i>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II</i>	<i>18 357 994</i>	<i>16 976 249</i>	<i>15 565 173</i>
БАЛАНС	60 904 769	59 606 953	58 292 339
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	9 578 592	9 578 592	9 578 592
Переоценка внеоборотных активов	15 851 195	15 840 845	15 829 168
Добавочный капитал	1 318 482	1 318 482	1 318 482
Собственные акции, выкупленные у акционеров			
Резервный капитал	382 826	382 826	415 027
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	-166 408	485 765	514 878
Целевое финансирование			
<i>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III</i>	<i>26 964 687</i>	<i>27 606 510</i>	<i>27 656 147</i>

Наименование статьи	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	14 913 056	9 940 611	14 319 493
Отложенные налоговые обязательства	2 609 848	2 746 759	2 801 758
Прочие долгосрочные обязательства	516 092	1 106 797	2 000 377
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV	18 038 996	13 794 167	19 121 628
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	3 539 292	5 103 846	224 128
Кредиторская задолженность	11 764 472	12 371 067	10 698 628
Доходы будущих периодов	30 505	29 580	26 674
Резервы предстоящих расходов			
Оценочные обязательства	566 817	701 783	565 134
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V	15 901 086	18 206 276	11 514 564
БАЛАНС	60 904 769	59 606 953	58 292 339

Таблица 1.1.2

Отчёт ПАО «МРСК Северо-Запада» о финансовых результатах за январь-декабрь 2015- 2016 г.г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	за 2015 г.	за 2016 г.
Выручка	39 622 649	42 432 513
Себестоимость продаж	35 546 773	38 177 409
Валовая прибыль (убыток)	4 075 876	4 255 104
Коммерческие расходы	111 642	56 199
Управленческие расходы	983 507	1 103 943
Прибыль (убыток) от продаж	2 980 727	3 094 962
Проценты к получению	196 534	54 383
Проценты к уплате	1 800 042	1 622 221
Доходы от участия в других организациях	1 941	10 964
Прочие доходы	2 518 927	1 467 272
Прочие расходы	3 017 988	2 260 403
Прибыль (убыток) до налогообложения	880 099	744 957
Отложенные налоговые активы		
Отложенные налоговые обязательства		
Текущий налог на прибыль	-260 310	-347 314
Изменение отложенных налоговых обязательств	-156 545	-36 236
Изменение отложенных налоговых активов	-69 759	55 424
Прочее	250 531	40 058
Чистая прибыль (убыток)	644 016	456 889

Из таблицы 1.1.1 видно, что в 2016 г. произошли положительные изменения в структуре актива предприятия:

- дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчётной даты, уменьшилась на 59 745 тыс. руб.;
- Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, уменьшилась на 1 796 876 тыс. руб.

- Увеличились суммы денежных средств и прочих оборотных активов.

В структуре пассива 2016 года возникла нераспределённая прибыль. Суммы долгосрочных займов и кредитов увеличились на 4 378 882 тыс. руб., суммы краткосрочных займов и кредитов сократились на 4 879 817 тыс. руб. Кредиторская задолженность сократилась на 1 672 439 тыс. руб.

Анализ активов предприятия

Анализ активов предприятия включает в себя анализ оборотных и внеоборотных активов, а также общую оценку имущества предприятия.

Внеоборотные активы ПАО «МРСК Северо-Запада» состоят из основных средств, долгосрочных финансовых вложений, отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов.

Оборотные активы включают запасы, дебиторскую задолженность, денежные средства и прочие оборотные активы.

В [таблице 1.1.3](#) приведена динамика доли основных средств в валюте баланса и соотношение внеоборотных и оборотных активов.

Таблица 1.1.3

Анализ активов предприятия

Наименование показателя	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.
Доля ОС в валюте баланса	0,67	0,69	0,70
Соотношение внеоборотных и оборотных активов	0,43	0,40	0,36

Доля основных средств – это основной материальный фактор, обуславливающий возможности генерирования прибыли. Данные таблицы свидетельствуют о положительной динамике изменения доли основных средств.

Уменьшение соотношения внеоборотных и оборотных активов позволяет сделать вывод о том, что ресурсоёмкость предприятия понижается, а, следовательно, снижается производственный риск.

В 2016 г. 0,36 руб., вложенных во внеоборотные активы, приходились на 1 руб., вложенный в оборотные средства.

Анализ пассивов предприятия

При анализе пассивов предприятия анализировался коэффициент собственности ([таблица 1.1.4](#)).

Таблица 1.1.4

Динамика коэффициента собственности

Наименование показателя	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.
Коэффициент собственности	0,44	0,46	0,47

Данные [таблицы 1.1.4](#) свидетельствуют об увеличении коэффициента собственности в течение последних трёх лет.

Нормативное значение показателя должно быть не менее 0,60. Из таблицы видно, что данный коэффициент ниже нормативного значения, а, следовательно, предприятие в глазах инвестора имеет недостаточно стабильное финансовое состояние.

Анализ ликвидности и платёжеспособности предприятия

Показатели ликвидности баланса ПАО «МРСК Северо-Запада» представлены в [таблице 1.1.5](#).

Таблица 1.1.5

Показатели ликвидности

Наименование показателя	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.	нормативное значение
Коэффициент текущей ликвидности	1,14	0,92	1,34	> 2
Коэффициент критической (быстрой) ликвидности	1,05	0,84	1,20	> 1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,003	0,03	> 0,2
Коэффициент обеспеченности текущей деятельности собственными оборотными средствами	-0,85	-0,89	-0,97	> 10%

В динамике за последние три года коэффициент текущей ликвидности у предприятия повышается, а, следовательно, повышается и платёжеспособность, т.к. степень покрытия оборотными активами оборотных пассивов увеличивается, однако нормативного значения не достигает. В 2016 г. на 1 руб. текущей задолженности приходился 1,34 руб. оборотных средств.

Коэффициент критической ликвидности отражает возможность погашения текущих обязательств в том случае, если положение станет критическим. За 2016 год года значение показателя выше нормативного значения.

Коэффициент абсолютной ликвидности у ПАО «МРСК Северо-Запада» за последний год не превысило нормативное значение. Данный показатель отражает, какая часть краткосрочных заёмных обязательств может быть при необходимости погашена немедленно за счёт имеющихся денежных средств. Таким образом, гарантия погашения долгов находится на низком уровне.

Последний показатель позволяет судить о финансовом состоянии предприятия. На протяжении всего рассматриваемого периода коэффициент обеспеченности текущей деятельности собственными оборотными средствами имеет тенденцию к снижению. В 2016 г. финансовое положение предприятия нельзя признать удовлетворительным.

Аналитическая оценка вероятности банкротства

Оценка состояния ПАО «МРСК Северо-Запада» проведена на основе данных, представленных в [таблице 1.1.6](#).

Таблица 1.1.6

Основные критерии для прогнозирования вероятности банкротства

	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.	норматив- ное значе- ние
Коэффициент текущей ликвидности	1,14	0,92	1,34	> 2
Коэффициент обеспеченности предприятия собственными оборотными средствами	-0,85	-0,89	-0,97	> 0,10
Коэффициент обеспеченности финансовых обязательств активами	0,56	0,54	0,53	< 0,85

Анализируя показатели, представленные в [таблице 1.1.6](#), можно отметить повышение коэффициента текущей ликвидности и коэффициента обеспеченности предприятия собственными оборотными средствами. Значения коэффициента обеспеченности финансовых обязательств активами возрастает.

Значения критериев прогнозирования вероятности банкротства свидетельствуют об уменьшении степени покрытия оборотными активами оборотных пассивов. Коэффициент обеспеченности финансовых обязательств активами соответствует нормативному значению, следовательно, предприятие способно рассчитаться по своим финансовым обязательствам после реализации активов.

Анализ финансовой устойчивости

Оценка финансовой устойчивостью позволяет определить финансовые возможности предприятия на длительную перспективу.

Коэффициенты финансовой устойчивости ПАО «МРСК Северо-Запада» отражены в [таблице 1.1.7](#).

Таблица 1.1.7

Коэффициенты финансовой устойчивости

	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.	нормативное значение
Коэффициент финансовой автономии	0,44	0,46	0,47	> 0,5

	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.	нормативное значение
Коэффициент финансо- вой зависимости	2,26	2,16	2,11	< 0,7
Коэффициент финансо- вой устойчивости	0,74	0,69	0,80	> 0,8
Коэффициент платеже- способности	0,79	0,86	0,90	> 1
Коэффициент финансо- вого левериджа	1,26	1,16	1,11	< 1
Коэффициент манёврен- ности	-0,58	-0,54	-0,54	0,2-0,5
Коэффициент обеспечен- ности запасов оборотным капиталом	-19,65	-16,20	-18,64	>= 0,6-0,8

Рассмотрим каждый показатель финансовой устойчивости отдельно.

Коэффициент финансовой автономии характеризует долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. На конец анализируе-
мого периода его значение составило 0,47, соответственно предприятие нель-
зя признать финансово устойчивым, зависимость от внешних кредиторов ве-
лика.

Коэффициент финансовой зависимости показывает долю заёмных средств в финансировании предприятия, а также способность организации, ликвидировав свои активы, полностью погасить кредиторскую задолжен-
ность. У ПАО «МРСК Северо-Запада» показатель не соответствует норма-
тивному значению и в 2016 г. равен 2,11.

Коэффициент финансовой устойчивости отражает удельный вес источни-
ков финансирования, которые используются длительное время. Доля таких
источников финансирования у предприятия на конец 2016 г. составила 80%,
что соответствует нормативному значению.

Коэффициент платежеспособности характеризует достаточность денеж-
ных средств, вложенных в активы, для погашения обязательств. Получен-
ные данные свидетельствуют о том, что уровень риска неплатежеспособности
предприятия значительный, т.к. значения показателя за последний год не
соответствуют нормативному.

Коэффициент финансового риска свидетельствует о зависимости пред-
приятия от внешних инвесторов и кредиторов. Значение показателя в 2016
году позволяет судить о зависимости предприятия от внешних источников
финансирования.

Коэффициент манёвренности собственных оборотных средств характери-
зует, какую долю занимает собственный капитал, инвестированный в обо-
ротные средства, в общей сумме собственного капитала предприятия. В по-
следний год показатель составил -0,54, что ниже нормативного значения.

Коэффициент обеспеченности запасов оборотным капиталом показывает
какая часть запасов и затрат финансируется за счёт собственных источни-

ков. Данные по этому показателю в 2016 году не превышают нормативное значение, а значит запасы и затраты предприятия не обеспечены оборотным капиталом.

Анализ рентабельности

Рассмотрим показатели рентабельности, чтобы оценить эффективность работы предприятия.

Таблица 1.1.8

Показатели рентабельности

Показатели	за 2015 г.	за 2016 г.
Рентабельность деятельности предприятия	0,02	0,01
Рентабельность собственного капитала	0,02	0,02
Рентабельность совокупного капитала	0,01	0,01
Рентабельность внеоборотного капитала	0,02	0,01
Рентабельность оборотного капитала	0,04	0,03
Затратоотдача	0,08	0,08

Рентабельность деятельности предприятия имеет положительное значение, соответственно можно сделать вывод о том, что результатом деятельности является прибыль.

Рентабельность собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала организации. В 2016 г. на каждый рубль собственного капитала приходилось 0,02 руб. прибыли.

Рентабельность совокупного капитала показывает, сколько прибыли зарабатывает предприятие на рубль совокупного капитала, вложенного в его активы. В последний год на рубль совокупного капитала, вложенного в активы, приходится 0,01 руб. прибыли.

Рентабельность внеоборотного капитала отражает эффективность использования внеоборотного капитала организации. В 2016 г. на 1 руб., вложенный во внеоборотные активы, предприятие имеет 0,01 руб. прибыли.

Рентабельность оборотного капитала отражает эффективность и прибыльность использования оборотного капитала. Значение показателя уменьшилось с 0,04 (в 2015 г.) до - 0,03 (в 2016 г.). Таким образом, на каждый рубль, вложенный в оборотные активы в 2015 г. приходилось 0,04 руб. прибыли, а в 2016 годы 0,03 руб. прибыли.

Показатель затратоотдачи не изменился в 2016 г. по сравнению с предыдущим годом – от каждого рубля затрат предприятие имеет прибыль.

Подводя итоги анализа финансового состояния предприятия, можно сделать вывод, о том, что финансовое положение ПАО «МРСК Северо-Запада» стабильное - показатели ликвидности и финансовой устойчивости прибли-

жены к нормативным значениям, деятельность предприятия является безубыточной.

1.2 Анализ финансового состояния ООО «ПромВоенСтрой»

Анализ финансового состояния организации провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.3 Анализ финансового состояния ООО «Теплострой Плюс»

Анализ финансового состояния организации провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.4 Анализ финансового состояния ООО «ТЕПЛОНОРД»

Анализ финансового состояния организации провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.5 Анализ финансового состояния ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Анализ финансового состояния организации провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.6 Анализ финансового состояния МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга

Анализ финансового состояния организации провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. – РАЗМЕРЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» на 2016 год установлена Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (постановление от 29.12.2015 г. №64/6).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям электросетевых организаций на 2017 год установлена постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2016 г. №60/1.

Тексты постановлений приведены ниже.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения не установлена.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2015№ 64/6

Мурманск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 29.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

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

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная

сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) (далее – ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

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

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. 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») согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2016 год выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

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 постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**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 мм ² 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 мм ² 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 мм ² 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 мм ² по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² 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 мм ² 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 мм ² 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 мм ² (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 мм ² до 240 мм ² (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) мм ² (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) мм ² до 3(1х500/35) мм ² (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 мм ² (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 мм ² до 240 мм ² (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 мм ² (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 кВА 10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА. 10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	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 постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**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 кВА 10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА 10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	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:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2)$$

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.).

**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 по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»)), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	$P2 = C2 * (L1 + L2) * \text{Зизм.ст}$
	C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина воздушной линии электропередачи от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L2 - длина воздушной линии электропередачи от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по 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	$P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * \text{Зизм.ст}$
	C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) кабельные линии от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном Q3=Q1+Q2, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по 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	$P4 = C4 * (N1 + N2) * \text{Зизм.ст}$ <p>С4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению 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; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>

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

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.

**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 по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	$P2 = C2 * L * \text{Зизм.ст}$
	C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).
3	$P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * \text{Зизм.ст}$
	C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
4	$P4 = C4 * N * \text{Зизм.ст}$
	C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

	Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «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 постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**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

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2016

№ 60/1

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 28.12.2016) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении

объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области 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 территориальных сетевых организаций Мурманской области 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 территориальных сетевых организаций Мурманской области 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 территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

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

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2017 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

**Стандартизированная тарифная ставка
на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах периода регулирования)**

Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
	Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационным мероприятиям, в том числе:	709,81	627,26
C1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	234,94	231,91
C1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	153,74	153,74
C1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	79,52	0,00
C1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	241,61	241,61

Примечание:

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 (далее – Правила), в случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электрообеспечения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил не требуется.

**Стандартизированные тарифные ставки
на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС)			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	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, руб./км				
1.1	Способ прокладки воздушных линий - по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм2 включительно	74 473	148 947	-	148 947
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм2	84 985	169 970	-	169 970
1.2	Способ прокладки воздушных линий - с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм2 включительно	137 989	275 979	-	275 979
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм2	146 016	292 033	-	292 033
1.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм2 включительно	168 505	337 010	-	337 010
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм2	203 353	406 706	-	406 706
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км				
2.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	113 711	227 423	-	227 423
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 120 мм2 включительно	134 123	268 247	-	268 247
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	166 394	332 789	-	332 789
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 включительно	207 701	415 402	-	415 402
2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	364 677	729 355	-	729 355
2.1.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	116 184	232 368	-	232 368

2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 120 мм ² включительно	146 741	293 482	-	293 482
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	187 082	374 164	-	374 164
2.2	Способ прокладки кабельных линий - в канале				
2.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² включительно	190 865	381 730	-	381 730
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	208 007	416 014	-	416 014
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	308 416	616 833	-	616 833
2.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	197 388	394 776	-	394 776
2.3	Способ прокладки кабельных линий - по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	42 100	84 200	-	84 200
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ²	52 296	104 593	-	104 593
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	79 231	158 462	-	158 462
2.3.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	65 912	131 824	-	131 824
2.4	Способ прокладки кабельных линий - в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	158 620	317 240	-	317 240
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	1 672	3 344	-	3 344
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	1 067	2 135	-	2 135
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	701	1 403	-	1 403
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	555	1 111	-	1 111
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	367	734	-	734
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	255	510	-	510
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1х400 кВА	180	361	-	361
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1х630 кВА	146	292	-	292
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1х1000 кВА	116	232	-	232
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2х100 кВА	400	800	-	800
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2х160 кВА	268	536	-	536
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	190	380	-	380
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	132	265	-	265
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	107	214	-	214
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	186	373	-	373
3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1х16 кВА	1 537	3 075	-	3 075
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	1 012	2 025	-	2 025
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	655	1 311	-	1 311
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	442	884	-	884
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	295	591	-	591
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	179	358	-	358
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	147	295	-	295
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				

3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	746	1 492	-	1 492
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	538	1 077	-	1 077
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	439	878	-	878
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	352	704	-	704
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2х1250 кВА	363	726	-	726
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2х1600 кВА	301	603	-	603
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2х2500 кВА	205	411	-	411
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	218	437	-	437
3.4.2	РВА/TEL-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	631	1 262	-	1 262

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Ставки за единицу максимальной мощности
на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС), руб./кВт			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <*>	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи				
1.1	Способ прокладки воздушных линий - по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	6 519	13 039	-	13 039
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	1 164	2 329	-	2 329
1.2	Способ прокладки воздушных линий - с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	6 738	13 476	-	13 476
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	3 573	7 146	-	7 146
1.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм ² включительно	10 010	20 020	-	20 020
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм ²	679	1 359	-	1 359
2	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи				
2.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	5 527	11 055	-	11 055
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 120 мм ² включительно	1 424	2 848	-	2 848
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	1 479	2 959	-	2 959
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² включительно	8 141	16 282	-	16 282

2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	6 338	12 677	-	12 677
2.1.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	1 276	2 559	-	2 559
2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 120 мм2 включительно	807	1 614	-	1 614
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	239	478	-	478
2.2	Способ прокладки кабельных линий - в канале				
2.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 включительно	3 389	6 778	-	6 778
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	1 092	2 185	-	2 185
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	2 993	5 987	-	5 987
2.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 569	3 139	-	3 139
2.3	Способ прокладки кабельных линий - по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	1 920	3 840	-	3 840
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2	861	1 722	-	1 722
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	4 204	8 409	-	8 409
2.3.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	107	215	-	215
2.4	Способ прокладки кабельных линий - в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	3 094	6 188	-	6 188
3	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	15 760	31 520	-	31 520
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	10 062	20 124	-	20 124
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	6 612	13 225	-	13 225
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	5 236	10 472	-	10 472
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	3 459	6 919	-	6 919
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	2 403	4 807	-	4 807
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1х400 кВА	1 701	3 403	-	3 403
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1х630 кВА	1 376	2 752	-	2 752
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1х1000 кВА	1 093	2 187	-	2 187
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2х100 кВА	3 770	7 541	-	7 541
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2х160 кВА	2 526	5 052	-	5 052
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	1 791	3 582	-	3 582
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	1 249	2 498	-	2 498
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	1 008	2 017	-	2 017
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	1 758	3 516	-	3 516

3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1х16 кВА	14 492	28 985	-	28 985
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	9 543	19 087	-	19 087
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	6 178	12 357	-	12 357
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	4 166	8 332	-	8 332
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	2 785	5 571	-	5 571
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	1 687	3 374	-	3 374
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	1 390	2 781	-	2 781
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				
3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	7 031	14 063	-	14 063
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	5 076	10 152	-	10 152
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	4 138	8 276	-	8 276
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	3 318	6 636	-	6 636
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2х1250 кВА	3 421	6 843	-	6 843
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2х1600 кВА	2 842	5 684	-	5 684
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2х2500 кВА	1 937	3 874	-	3 874
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	2 059	4 119	-	4 119
3.4.2	РВА/TEL-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	5 947	11 895	-	11 895

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

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

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

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2) \text{ (руб.)}$$

где:

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

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

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

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

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

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

Плата (Р) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

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

$$P = P1 \text{ (руб.)}$$

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

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 \text{ (руб.)}$$

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.

$P1$ рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 * N \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационным мероприятиям, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

P2 рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 * Z_{C2} \text{ (руб.)}$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

Z_{C2} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области 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»), определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

P3 рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 * Z_{C3} \text{ (руб.)}$$

где:

C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

Z_{C3} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области 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»), определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

P4 рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * N * Z_{C4} \text{ (руб.)}$$

C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Z_{C4} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты», определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/1

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2017 год**

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ММРП»	8,46	8,46	0,00	0,00
ООО «ФинСан»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	41,24	41,24	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго»	879,05	879,05	0,00	0,00
МУП «Кировская горэлектросеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	629,26	464,13	0,00	165,13
АО «МОЭСК»	18 785,56	17 900,31	0,00	885,25
МУП «АЭСК»	527,29	527,29	0,00	0,00
АО «Мончегорские электрические сети»	385,46	385,46	0,00	0,00
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»)	17 011,96	16 180,60	294,50	536,86
ООО «Сатка Энерго»	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. – МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЁТА ПРОГРАММЫ

Модель для расчёта Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО городское поселение Печенга Печенгского района на период с 2016 по 2030 годы включает текстовые файлы в формате PDF.

Модель построена в виде баз данных структурированной и неструктурированной информации. Наглядно модель представлена в виде блок-схемы.



Рисунок 1. – Модель Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры