



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 84/1

23 декабря 2015 года

г.Сыктывкар

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 23 декабря 2015 г. № 85)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 3-7.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми, согласно приложению № 8.

4. Признать утратившими силу приказы Службы Республики Коми по тарифам:

от 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

от 19 февраля 2015 года № 10/1 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

от 28 мая 2015 года № 33/5 «О внесении дополнений в приказ Службы Республики Коми по тарифам 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

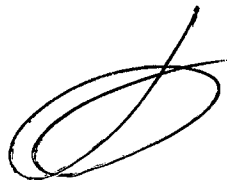
от 19 июня 2015 года № 39/7 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

от 31 августа 2015 года № 55/1 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам 25 декабря 2014 года № 92/12 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Руководитель

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop followed by a vertical stroke and a horizontal stroke at the top.

И.Е. Перваков

Приложение № 1
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Коминэнерго"

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)			
			Потребители ¹ за исключением указанных в графах 5-7	Потребители, переводимые с централизованного теплоснабжения на электроотопление ²	Потребители - многоквартирные дома, строящиеся по программе переселения из ветхого и аварийного жилья ³	Потребители с применением временной схемы электроснабжения ⁴
1	2	3	4	5	6	7
C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	1 551,68	74,68	369,03	659,61
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	899,97	43,32	214,04	382,58
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	31,03	1,49	7,38	13,19
$C_{1.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	31,03	1,49	7,38	13,19
$C_{1.4}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	589,65	28,38	140,23	250,65

¹Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (за исключением потребителей, в отношении которых в установленном порядке применяется плата за технологическое присоединение в размере 550 руб. с учетом НДС).

²Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в состав инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада».

³Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, подлежат учету в установленном порядке в составе инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада».

⁴В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение № 2
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

**Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 для расчета платы за технологическое присоединение к
распределительным сетям филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"**

С ₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км	
			Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	144 723,97	289 447,95
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	193 090,59	386 181,18
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	192 790,21	385 580,43
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	331 170,99	662 341,98
Строительство ВЛЗ-35 кВ	руб./км	35 кВ	1 751 791,15	3 503 582,31
С ₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*				
Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	235 345,74	470 691,48
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	336 389,93	672 779,87
Строительство кабельных линий (4х70)	руб./км	0,4 кВ	251 247,09	502 494,20
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	руб./км	0,4 кВ	360 130,09	720 260,19
Строительство кабельных линий (4х95)	руб./км	0,4 кВ	271 257,80	542 515,60
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	руб./км	0,4 кВ	382 249,86	764 499,73
Строительство кабельных линий (4х120)	руб./км	0,4 кВ	279 701,50	559 403,00
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	руб./км	0,4 кВ	409 000,83	818 001,67
Строительство кабельных линий (4х150)	руб./км	0,4 кВ	303 091,22	606 182,45
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	руб./км	0,4 кВ	442 100,14	884 200,29
Строительство кабельных линий (4х185)	руб./км	0,4 кВ	339 527,16	679 054,34
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	руб./км	0,4 кВ	480 330,97	960 661,95
Строительство кабельных линий (4х240)	руб./км	0,4 кВ	386 385,78	772 771,56
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	руб./км	0,4 кВ	547 429,64	1 094 859,28
Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	406 170,78	812 341,58
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	702 353,79	1 404 707,58
Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	421 025,75	842 051,51
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	738 662,37	1 477 324,75
Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	432 080,30	864 160,62
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	769 108,55	1 538 217,11
Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	505 668,53	1 011 337,07
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	860 496,08	1 720 992,17
Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	535 540,29	1 071 080,58
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	945 277,50	1 890 555,01
Строительство кабельных линий (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	594 991,64	1 189 983,28
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 063 568,45	2 127 136,91

С 4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед. изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт	
			Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
Установка ЩО 70	руб./кВт	222,5	320,95	641,91
Установка КСО	руб./кВт	222,5	387,53	775,06
Реклоузер б(10)	руб./кВт	222,5	365,07	730,15
Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	150,56	301,13
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	1 635,94	3 271,90
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,6	1 051,16	2 102,34
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	690,71	1 381,43
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	1 139,12	2 278,25
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	728,19	1 456,38
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	472,91	945,82
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	355,79	711,60
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	235,81	471,63
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	158,87	317,74
Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	3 772,24	7 544,50
Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	2 398,49	4 796,99
Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 606,92	3 213,84
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	1 066,98	2 133,96
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	691,51	1 383,03
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	508,43	1 016,86
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	1 681,38	3 362,76
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	913,73	1 827,47
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	596,10	1 192,21
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	430,03	860,08
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	294,73	589,47
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 318,67	4 637,36
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 830,79	3 661,60
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 228,21	2 456,42
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	878,38	1 756,77
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	612,10	1 224,21

*по Республике Коми в ценах 2001 года.

Приложение № 3
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ПАО "МРСК Северо-Запада" на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб., без НДС	кВт	руб./кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	28 543 682,19	18 395,3	1 551,68
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 555 335,67	18 395,3	899,97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 6		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	570 873,64	18 395,3	31,03
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	570 873,64	18 395,3	31,03
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10 846 599,24	18 395,3	589,65

Приложение № 4
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств потребителей, переводимых с централизованного теплоснабжения на электроотопление

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	27 109,78	363,0	74,68
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15 723,67	363,0	43,32
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада»		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	542,20	363,0	1,49
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	542,20	363,0	1,49
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10 301,72	363,0	28,38

Приложение № 5
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств потребителей (многоквартирные дома, строящиеся по программе переселения из ветхого и аварийного жилья)

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	395 673,59	1 072,2	369,03
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	229 490,68	1 072,2	214,04
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, подлежат учету в составе инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в установленном порядке		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	7 913,47	1 072,2	7,38
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	7 913,47	1 072,2	7,38
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	150 355,96	1 072,2	140,23

Приложение № 6
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/1 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	852 220,04	1 292,0	659,61
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	494 287,62	1 292,0	382,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 7		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	17 044,40	1 292,0	13,19
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	17 044,40	1 292,0	13,19
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	323 843,62	1 292,0	250,65

Стоимость мероприятий, связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к распределительным сетям филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Коминэнерго"

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Уровень напряжения кВ	Ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт	
		энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт
Строительство воздушных линий			
Строительство воздушных линий	0,4	1 574,64	3149,29
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	2 100,88	4201,78
Строительство воздушных линий	6(10)	9 711,78	19423,57
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	16 682,70	33365,40
Строительство ВЛЗ-35 кВ	35	11 726,80	23453,61
Строительство кабельных линий		0,00	
Строительство кабельных линий (4x16-4x50)	0,4	4 043,90	8087,81
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x16-4x50)	0,4	5 780,13	11560,26
Строительство кабельных линий (4x70)	0,4	4 317,13	8634,27
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x70)	0,4	6 188,05	12376,11
Строительство кабельных линий (4x95)	0,4	4 660,97	9321,95
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x95)	0,4	6 568,13	13136,27
Строительство кабельных линий (4x120)	0,4	4 806,06	9612,13
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x120)	0,4	7 027,79	14055,58
Строительство кабельных линий (4x150)	0,4	5 207,96	10415,93
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x150)	0,4	7 596,53	15193,06
Строительство кабельных линий (4x185)	0,4	5 834,03	11668,07
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x185)	0,4	8 253,44	16506,89
Строительство кабельных линий (4x240)	0,4	6 639,20	13278,40
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4x240)	0,4	9 406,38	18812,78
Строительство кабельных линий (3x70/35-10)	6(10)	12 589,40	25178,80
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x70/35-10)	6(10)	21 769,69	43539,39
Строительство кабельных линий (3x95/35-10)	6(10)	13 049,83	26099,67
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x95/35-10)	6(10)	22 895,09	45790,18
Строительство кабельных линий (3x120/35-10)	6(10)	13 392,47	26784,95
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x120/35-10)	6(10)	23 838,78	47677,56
Строительство кабельных линий (3x150/35-10)	6(10)	15 673,36	31346,74
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x150/35-10)	6(10)	26 671,36	53342,74
Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	6(10)	16 599,25	33198,51
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	6(10)	29 299,19	58598,39
Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	6(10)	18 441,96	36883,94
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	6(10)	32 965,66	65931,33

Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт	
		энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт
Установка ЩО 70	222,5	2 192,10	4384,21
Установка КСО	222,5	2 646,83	5293,66
Реклоузер 6(10)	222,5	2 493,45	4986,90
Строительство ячейки 10 кВ	1756,86	1 028,35	2056,72
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	22,25	11 173,53	22347,06
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	35,6	7 179,47	14358,95
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	56,07	4 717,57	9435,14
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	7 780,22	15560,45
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	4 973,54	9947,10
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	3 229,98	6459,96
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	2 430,10	4860,21
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	1 610,62	3221,25
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	1 085,09	2170,18
Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	56,1	25 764,46	51528,93
Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	89,0	16 381,73	32763,47
Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	142,4	10 975,27	21950,56
Строительство 2 КТП (к) 2x250 кВА 10/0,4	222,5	7 287,47	14574,95
Строительство 2 КТП (к) 2x400 кВА 10/0,4	356,0	4 723,05	9446,12
Строительство 2 КТП (к) 2x630 кВА 10/0,4	560,7	3 472,58	6945,17
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	222,5	11 483,82	22967,66
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	6 240,82	12481,65
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	4 071,39	8142,79
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	890,0	2 937,16	5874,32
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	1 424,0	2 013,04	4026,09
Строительство 2 БКТП (б) 2x250 кВА 10/0,4	222,5	15 836,57	31673,14
Строительство 2 БКТП (б) 2x400 кВА 10/0,4	356,0	12 504,34	25008,69
Строительство 2 БКТП (б) 2x630 кВА 10/0,4	560,7	8 388,68	16777,36
Строительство 2 БКТП (б) 2x1000 кВА 10/0,4	890,0	5 999,37	11998,75
Строительство 2 БКТП (б) 2x1600 кВА 10/0,4	1 424,0	4 180,68	8361,38

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):
при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за

технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.