СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

№ 114/30 «28» декабря 2012 года

г.Сыктывкар

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 28 декабря 2012 г. № 111)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1.Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми согласно приложению № 1.

2.Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению № 2.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми, согласно приложению № 3.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 89 173,07 руб. (без НДС).

5. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого

хозяйства ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, составляют 44 148 160 руб.

6. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, составляют 483 840 руб.

7. Признать утратившими силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 17 октября 2011 года № 82/2 «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» и приказ Службы Республики Коми по тарифам от 7 февраля 2012 года № 11/4 «О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 17 октября 2011 года № 82/2 «Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада».

Руководитель **И.Е. Перваков**

Приложение №1
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 114/30 от 28 декабря 2012 года

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

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	208 988 766,92	26 135	7 996,39
1	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	16 296 658,28	26 135	623,55
2	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"**	18 134 070,00	26 135	693,85
3	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"**			
3.1	строительство воздушных линий	87 766 333,33	26 135	3358,14
3.2	строительство кабельных линий	42 638 333,33	26 135	1631,44
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	71 085 000,00	26 135	2719,87
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ**	809 888,61	26 135	30,99
5	**Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя**			
6	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**	14 896 816,69	26 135	569,99

Приложение № 2
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 114/30 от 28 декабря 2012 года

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	
1.	C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	1 224,52
2.	C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
2.1.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ	руб./км	167 224
2.2.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	210 930
2.3.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	руб./км	223 210
2.4.	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	321 000
3.	C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
3.1.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3(1х70/35-10)	руб./км	536 040
3.2.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3(1х70/35-10)	руб./км	763 190
3.3.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	559 500
3.4.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	776 210
3.5.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	574 998
3.6.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	807 210
3.7.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	659 040
3.8.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	975 280
3.9.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	691 850
3.10.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	1 040 920
3.11.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	740 630
3.12.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	1 138 480
3.13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16-4х50	руб./км	289 758
3.14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16-4х50	руб./км	346 614
3.15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	299 005
3.16.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	365 109
3.17.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	312 694
3.18.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	392 489
3.19.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	322 988
3.20.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	413 076
3.21.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	349 929
3.22.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	466 958
3.23.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	361 139
3.24.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	489 378
3.25.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	374 338
3.26.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	515 776
4.	C_4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		
4.1.	Строительство КТП 63 кВА	руб.	121 813
4.2.	Строительство КТП 100 кВА	руб.	124 730
4.3.	Строительство КТП 160 кВА	руб.	134 508
4.5.	Строительство КТП 250 кВА	руб.	147 873
4.6.	Строительство КТП 400 кВА	руб.	191 566
4.7.	Строительство КТП 630 кВА	руб.	225 641
4.8.	Строительство КТП 1000 кВА	руб.	337 891
4.9.	Строительство КТП 1600 кВА	руб.	501 686
4.10.	Строительство 2КТП 63 кВА	руб.	294 316
4.11.	Строительство 2КТП 100 кВА	руб.	300 149
4.12.	Строительство 2КТП 160 кВА	руб.	318 742
4.13.	Строительство 2КТП 250 кВА	руб.	345 350
4.14.	Строительство 2КТП 400 кВА	руб.	389 600
4.15.	Строительство 2КТП 630 кВА	руб.	458 657
4.16.	Строительство 2КТП 1000 кВА	руб.	881 237
4.17.	Строительство 2КТП 1600 кВА	руб.	1 096 245
4.18.	Строительство 2БКТП 63 кВА	руб.	2 024 946
4.19.	Строительство 2БКТП 100 кВА	руб.	2 030 779
4.20.	Строительство 2БКТП 160 кВА	руб.	2 053 322
4.21.	Строительство 2БКТП 250 кВА	руб.	2 082 666
4.22.	Строительство 2БКТП 400 кВА	руб.	2 094 966
4.23.	Строительство 2БКТП 630 кВА	руб.	2 487 081
4.24.	Строительство 2БКТП 1000 кВА	руб.	2 626 630
4.25.	Строительство 2 БКТП 1600 кВА	руб.	3 049 276

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года

Приложение № 3
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 114/30 от 28 декабря 2012 года

Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$C_1 \times N_i = T_i$ (без мероприятий по строительству);

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

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times Зизм. \times L_i) = T_{i(ВЛ)}$;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times Зизм. \times L_i) = T_{i(КЛ)}$;

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

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times Зизм. \times L_i) + (C_{4i} \times Зизм. \times N_i) = T_{i(ВЛ+ТП)}$;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times Зизм. \times L_i) + (C_{4i} \times Зизм. \times N_i) = T_{i(КЛ+ТП)}$,

где:

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

L_i - протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на i-том уровне напряжения, км;

i - уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

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.