



Российская Федерация  
Новгородская область

*Самсонову И.В.  
Соловьеву И.Б.  
Васильеву Ю.В.*

*Ю.В. Соловьев*

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 декабря 2015 года № 53  
Великий Новгород

#### Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161 комитет по ценовой и тарифной политике области

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

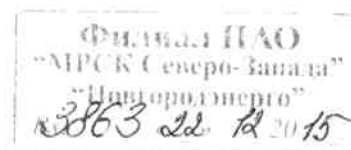
1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1) согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство 1 км линий электропередачи (С2,С3) согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство трансформаторных подстанций (С4) согласно приложению № 4.



1.5. Формулы расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год согласно приложению № 5.

1.6. Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области по мероприятиям «последней мили» на 2016 год согласно приложению № 6.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учётом 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 не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) составляет 25738,90 руб. (без НДС) за одно присоединение.

3. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 7.

4. Признать утратившим силу постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 26.12.2014 № 68/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2015 год».

5. Настоящее постановление действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

6. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области



М.Н. Солтаганова



**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
к электрическим сетям публичного акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»  
на территории Новгородской области на 2016 год**

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, включая передвижные энергопринимающие устройства) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550,00

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), религиозная организация, граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом 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 (организаций, 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.

3. 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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

4. Приложение № 1 не применяется 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.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 15.12.2015 № 53

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)					
		До 150 кВт включительно (0,4-10кВ)		от 150 кВт до 670 кВт включительно (0,4-10 кВ)		от 670 кВт до 8900 кВт включительно (0,4-10 кВ)	
		3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности
	Стандартизированная тарифная ставка (С1), в том числе по мероприятиям:	514,08	552,48	355,21	445,80	445,80	445,80
1.	Подготовка и выдача технических условий (С1.1.)	66,93	66,93	52,97	52,97	52,97	52,97
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2.)	149,30	149,30	118,17	118,17	118,17	118,17
3.	Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (С1.3.)	158,84	197,24	74,05	164,64	164,64	164,64
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети (С1.4.)	139,01	139,01	110,02	110,02	110,02	110,02

Примечание:  
Ставки определены в ценах 2016 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.  
Ставки применяются для присоединения по постоянной и по временной и по временной схеме электроснабжения.



Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство 1 км линий электропередачи (С2,С3)

№ п/п	Марка линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий электропередачи (С2)				
1.1.	СИП 2 3*35 + 1*50 + 1*16	0,4	113428,91	226857,82
1.2.	СИП 2 3*50 + 1*70 + 1*16	0,4	117190,93	234381,87
1.3.	СИП 2 3*70 + 1*95 + 1*16	0,4	118894,43	237788,86
1.4.	СИП 2 3*95 + 1*95 + 1*16	0,4	137751,79	275503,59
1.5.	СИП 2 3*120 + 1*120 + 1*16	0,4	144029,20	288058,41
1.6.	СИП 3 3 (1 x 35)	6/10	157900,66	315801,32
1.7.	СИП 3 3 (1*50)	6/10	170829,06	341658,12
1.8.	СИП 3 3 (1*70)	6/10	178294,64	356 589,29
1.9.	СИП 3 3 (1*95)	6/10	186956,07	373912,15
1.10.	СИП 3 3 (1*120)	6/10	188210,13	376420,26
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий без применения метода горизонтально направленного бурения (С3)				
2.1.	АВБШВ 4*35 кв. мм	0,4	102348,52	204697,05
2.2.	АВБШВ 4*50 кв. мм	0,4	114328,41	228656,83
2.3.	АВБШВ 4*70 кв. мм	0,4	124272,94	248545,88
2.4.	АВБШВ 4*95 кв. мм	0,4	132260,87	264521,75
2.5.	АВБШВ 4*120 кв. мм	0,4	144614,41	289228,83
2.6.	АВБШВ 4*150 кв. мм	0,4	159963,06	319926,12
2.7.	АПВВг 4*35 кв. мм	0,4	95144,26	190288,53
2.8.	АПВВг 4*50 кв. мм	0,4	99910,30	199820,60
2.9.	АПВВг 4*70 кв. мм	0,4	107176,53	214353,06
2.10.	АПВВг 4*95 кв. мм	0,4	115764,72	231529,45
2.11.	АПВВг 4*120 кв. мм	0,4	122891,73	245783,47
2.12.	АПВВг 4*150 кв. мм	0,4	135313,25	270626,50
2.13.	АПВПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	309100,15	618200,30
2.14.	АПВПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	299843,35	599686,71
2.15.	АПВПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	329369,29	658738,59
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий с				

применением метода горизонтально-направленного бурения (СЗ)				
3.1.	АВБШВ 4*35 кв. мм	0,4	158394,78	316789,56
3.2.	АВБШВ 4*50 кв. мм	0,4	170374,67	340749,34
3.3.	АВБШВ 4*70 кв. мм	0,4	180319,19	360638,38
3.4.	АВБШВ 4*95 кв. мм	0,4	188307,12	376614,25
3.5.	АВБШВ 4*120 кв. мм	0,4	200660,66	401321,33
3.6.	АВБШВ 4*150 кв. мм	0,4	216009,31	432018,63
3.7.	АПВГ 4*35 кв. мм	0,4	151190,51	302381,03
3.8.	АПВГ 4*50 кв. мм	0,4	155956,55	311913,10
3.9.	АПВГ 4*70 кв. мм	0,4	163222,78	326445,57
3.10.	АПВГ 4*95 кв. мм	0,4	171810,97	343621,95
3.11.	АПВГ 4*120 кв. мм	0,4	178937,98	357875,97
3.12.	АПВГ 4*150 кв. мм	0,4	191359,50	382719,00
3.13.	АПВПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	457238,87	914477,74
3.14.	АПВПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	445823,31	891646,63
3.15.	АПВПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	488074,12	976148,24

Примечание:

Ставки установлены в ценах 2001 года.



**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2016 год на строительство трансформаторных подстанций (С4)**

№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (КТПК) 10/0,4 кВ			
1.1.	КТПК-25 10/0,4 кВ	2120,60	4241,21
1.2.	КТПК-40 10/0,4 кВ	1355,87	2711,74
1.3.	КТПК-63 10/0,4 кВ	890,94	1781,89
1.4.	КТПК-100 10/0,4 кВ	577,40	1154,81
1.5.	КТПК-160 10/0,4 кВ	389,94	779,88
1.6.	КТПК-250 10/0,4 кВ	279,05	558,10
1.7.	КТПК-400 10/0,4 кВ	200,21	400,43
1.8.	КТПК - 2*250 10/0,4 кВ	366,29	732,58
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций шкафного типа (КТП) 10/0,4 кВ			
2.1.	КТП-25 10/0,4 кВ	1407,09	2814,18
2.2.	КТП-40 10/0,4 кВ	910,86	1821,73
2.3.	КТП-63 10/0,4 кВ	621,80	1243,60
2.4.	КТП-100 10/0,4 кВ	413,12	826,24
2.5.	КТП-160 10/0,4 кВ	289,62	579,25
2.6.	КТП-250 10/0,4 кВ	220,09	440,18
3. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций столбового типа (СТП) 10/0,4 кВ			
3.1.	СТП-25 10/0,4 кВ	1276,45	2552,91
3.2.	СТП-40 10/0,4 кВ	833,03	1666,06
3.3.	СТП-63 10/0,4 кВ	571,19	1142,38
3.4.	СТП-100 10/0,4 кВ	372,79	745,59
4. Ставка на покрытие расходов на строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ (С 4)			
4.1.	БКТП - 2*160 10/0,4 кВ	3277,30	6554,60
4.2.	БКТП - 2*250 10/0,4 кВ	2278,55	4557,10
4.3.	БКТП - 2*630 10/0,4 кВ	974,84	1949,69
4.4.	БКТП - 1000 10/0,4 кВ	657,85	1315,70
4.5.	БКТП - 2*1000 10/0,4 кВ	734,25	1468,51
5. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С 4)			



