



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2015 года № 60/1
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 15.12.2015 № 53

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. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 15.12.2015 № 53 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к сетям 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» следующие изменения:

1.1. Изложить приложение № 2 в редакции:

«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 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 (0,4-35 кВ)			От 150 кВт до 670 кВт включительно (0,4-35 кВ)			От 670 кВт до 8900 кВт включительно (0,4-35 кВ)			От 8900 кВт (0,4-35 кВ)		
		3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 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	445,80	445,80	23,10	23,10	23,10	
1.	Подготовка и выдача технических условий (С1.1.)	66,93	66,93	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97	2,75	2,75	2,75	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2.)	149,30	149,30	118,17	118,17	118,17	118,17	118,17	118,17	6,12	6,12	6,12	
3.	Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (С1.3.)	158,84	197,24	74,05	164,64	164,64	164,64	164,64	164,64	8,53	8,53	8,53	
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	110,02	110,02	5,70	5,70	5,70	

Примечания:

1. 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.
2. Ставки применяются для присоединения по постоянной и по временной схеме электроснабжения.»;

1.2. Изложить приложение № 3 в следующей редакции:

«Приложение № 3
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

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 (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт
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
1.11.	АС 240/32	110	-	1469284,36
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
2.16.	АПВПУ 2г 3 1*240/35 кв. мм	6/10	339558,82	679117,65

3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий с применением метода горизонтально-направленного бурения (С3)				
3.1.	АВББШВ 4*35 кв. мм	0,4	158394,78	316789,56
3.2.	АВББШВ 4*50 кв. мм	0,4	170374,67	340749,34
3.3.	АВББШВ 4*70 кв. мм	0,4	180319,19	360638,38
3.4.	АВББШВ 4*95 кв. мм	0,4	188307,12	376614,25
3.5.	АВББШВ 4*120 кв. мм	0,4	200660,66	401321,33
3.6.	АВББШВ 4*150 кв. мм	0,4	216009,31	432018,63
3.7.	АПвВг 4*35 кв. мм	0,4	151190,51	302381,03
3.8.	АПвВг 4*50 кв. мм	0,4	155956,55	311913,10
3.9.	АПвВг 4*70 кв. мм	0,4	163222,78	326445,57
3.10.	АПвВг 4*95 кв. мм	0,4	171810,97	343621,95
3.11.	АПвВг 4*120 кв. мм	0,4	178937,98	357875,97
3.12.	АПвВг 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:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года.
2. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств:
 - мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;
 - мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;
 - мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.»;

1.3. Изложить приложение № 4 в редакции:

«Приложение № 4
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 № 53

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 (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт
1. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (КТПК) 10/0,4 кВ			
1.1.	КТПК-25 кВА 10/0,4 кВ	2120,60	4241,21
1.2.	КТПК-40 кВА 10/0,4 кВ	1355,87	2711,74
1.3.	КТПК-63 кВА 10/0,4 кВ	890,94	1781,89
1.4.	КТПК-100 кВА 10/0,4 кВ	577,40	1154,81
1.5.	КТПК-160 кВА 10/0,4 кВ	389,94	779,88
1.6.	КТПК-250 кВА 10/0,4 кВ	279,05	558,10
1.7.	КТПК-400 кВА 10/0,4 кВ	200,21	400,43
1.8.	КТПК - 2*250 кВА 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 кВА 10/0,4 кВ	1407,09	2814,18
2.2.	КТП-40 кВА 10/0,4 кВ	910,86	1821,73
2.3.	КТП-63 кВА 10/0,4 кВ	621,80	1243,60
2.4.	КТП-100 кВА 10/0,4 кВ	413,12	826,24
2.5.	КТП-160 кВА 10/0,4 кВ	289,62	579,25
2.6.	КТП-250 кВА 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 кВА 10/0,4 кВ	1276,45	2552,91
3.2.	СТП-40 кВА 10/0,4 кВ	833,03	1666,06
3.3.	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ	571,19	1142,38
3.4.	СТП-100 кВА 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 кВА 10/0,4 кВ	3277,30	6554,60
4.2.	БКТП - 2*250 кВА 10/0,4 кВ	2278,55	4557,10
4.3.	БКТП - 2*630 кВА 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 кВА 10/0,4 кВ	734,25	1468,51
5. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 110/10 кВ (С 4)			
5.1.	ТП 2*2500 кВА 110/10 кВ	-	10459,60
5.2.	ТП 2*4000 кВА 110/10 кВ	-	6631,47
5.3.	ТП 2*6300 кВА 110/10 кВ	-	4238,07
5.4.	ТП 2*16000 кВА 110/10 кВ	-	1757,33
6. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С 4)			
6.1.	Реклоузер РВА TEL-10-12,5-630	38,73	77,46

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года.
2. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения:
 - мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;
 - мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;
 - мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.»;

1.4. Изложить приложение № 6 в редакции:

«Приложение № 6
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 15.12.2015 года № 53

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	4102,62	8205,24
2.2.	строительство воздушных линий электропередачи 10 кВ	4102,62	8205,24
2.3.	строительство воздушных линий электропередачи 110 кВ	-	1971,44
2.4.	строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2699,98	2349,95
2.5.	строительство кабельных линий электропередачи 10 кВ	6702,31	3057,27
2.6.	строительство пунктов секционирования (реклоузер)	250,27	500,54
2.7.	строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.7.1.	КТПК-25 кВА 10/0,4 кВ	13729,14	27458,28
2.7.2.	КТПК-40 кВА 10/0,4 кВ	8761,41	17522,83
2.7.3.	КТПК-63 кВА 10/0,4 кВ	5757,14	11514,29
2.7.4.	КТПК-100 кВА 10/0,4 кВ	3731,10	7462,20
2.7.5.	КТПК-160 кВА 10/0,4 кВ	2519,73	5039,46
2.7.6.	КТПК-250 кВА 10/0,4 кВ	1803,17	3606,35
2.7.7.	КТПК-400 кВА 10/0,4 кВ	1293,75	2587,51
2.7.8.	КТПК-2*250 кВА 10/0,4 кВ	2366,90	4733,81
2.7.9.	КТП-25 кВА 10/0,4 кВ	9092,39	18184,78
2.7.10.	КТП-40 кВА 10/0,4 кВ	5885,86	11771,73
2.7.11.	КТП-63 кВА 10/0,4 кВ	4017,97	8035,94
2.7.12.	КТП-100 кВА 10/0,4 кВ	2669,51	5339,03
2.7.13.	КТП-160 кВА 10/0,4 кВ	1871,51	3743,02
2.7.14.	КТП-250 кВА 10/0,4 кВ	1422,18	2844,37
2.7.15.	СТП-25 кВА 10/0,4 кВ	8248,25	16496,51
2.7.16.	СТП-40 кВА 10/0,4 кВ	5382,90	10765,81
2.7.17.	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ	3690,94	7381,88
2.7.18.	СТП-100 кВА 10/0,4 кВ	2408,94	4817,88
2.7.19.	БКТП - 2*160 кВА 10/0,4 кВ	21177,39	42354,78
2.7.20.	БКТП - 2*250 кВА 10/0,4 кВ	14723,62	29447,25
2.7.21.	БКТП - 2*630 кВА 10/0,4 кВ	6299,29	12598,58
2.7.22.	БКТП - 1000 кВА 10/0,4 кВ	4250,92	8501,84
2.7.23.	БКТП - 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	4744,64	9489,28
2.7.24.	ТП 2*2500 кВА 110/10 кВ	-	67588,28
2.7.25.	ТП 2*4000 кВА 110/10 кВ	-	42851,49
2.7.26.	ТП 2*6300 кВА 110/10 кВ	-	27385,70
2.7.27.	ТП 2*16000 кВА 110/10 кВ	-	11355,56

Примечания:

1. Ставки платы указаны в ценах 2016 года.

2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.

3. КТПК- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа.

4. КТП- комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа.

5. СТП- комплектная трансформаторная подстанция столбового типа.

6. БКТП- блочная комплектная трансформаторная подстанция.

7. ТП-трансформаторная подстанция.

8. Ставки данного приложения применяются в случаях присоединения энергопринимающих устройств:

- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35кВ;

- мощностью свыше 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ;

- мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения свыше 35 кВт.

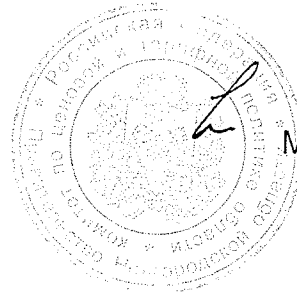
9. Ставки по пунктам 2.1.-2.5. установлены независимо от категории надежности электроснабжения.

10. Ставки по пунктам 2.6., 2.7.1.-2.7.27. установлены для третьей категории надежности электроснабжения.».

4. Признать утратившим силу постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 06.03.2014 № 9/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области по индивидуальному проекту».

5. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета
по ценовой и тарифной политике области



М.Н. Солтаганова