Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 июня 2015 года № 21
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 25.12.2014 № 67

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, утверждённым постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161 «О комитете по ценовой и тарифной политике области», комитет по ценовой и тарифной политике области
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 25.12.2014 № 67 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год» следующие изменения:

1.1. Изложить пункт 1.4. в следующей редакции:

«1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и пунктов секционирования (С4) на 2015 год согласно приложению № 4».

1.2. Изложить приложение № 4 в следующей редакции:

«Приложение № 4
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 25.12.2014 № 67

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и пунктов секционирования (С4)

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)		
1.1.	2 БКТП-250	3145,81
1.2.	2 БКТП-400	1998,40
1.3.	2 БКТП-630	1338,77
1.4.	2БКТП-1000	921,49
1.5.	БКТП-250	3312,60
1.6.	БКТП-400	2102,64
1.7.	2 КТП-250 «Континент»	1717,65
1.8.	2КТП-400 «Континент»	1105,79
1.9.	2КТП-630 «Континент»	772,04
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ(С4)		
2.1.	КТП-100	814,06
2.2.	КТП-250	466,03
2.3.	КТП-400	329,57
2.4.	КТП-630	286,21
2.5.	2 КТП-250	951,41
2.6.	2 КТП-400	647,03
2.7.	2 КТП-630	592,95
3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)		
3.1.	ТП 2х250	1581,31
3.2.	ТП 2х400	1020,58
3.3.	ТП 2х630	720,33
3.4.	ТП 2 х 1000	719,64
4. Ставка на покрытие расходов на строительство распределительной трансформаторной подстанции (РТП) 10 (6)/0,4 кВ (С4)		
4.1.	РТП 2 х 1000	948,19
5. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С4)		
5.1.	Распределительный пункт 10 (6) кВ	940,77

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

2. В составе трансформаторных подстанций учтено оборудование: камеры КСО с выключателями нагрузки в соответствии с РУВН, панели ЩО-70, рубильники РПС-2 и РПС-4 в соответствии с РУНН.».

1.3.Изложить приложение № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 25.12.2014 № 67

Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» по мероприятиям «последней мили» на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		до 8900 кВт включительно	
		0,4 кВ	6/10 кВ
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	X	
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи	6177,23	-
2.2.	строительство кабельных линий электропередачи	5115,00	4995,84
2.3.	строительство пунктов секционирования (РП)	5954,07	
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.4.1.	2 БКТП-250	19624,79	
2.4.2.	2 БКТП-400	12466,77	
2.4.3.	2 БКТП-630	8351,78	
2.4.4.	2БКТП-1000	5748,61	
2.4.5.	БКТП-250	20665,27	
2.4.6.	БКТП-400	13117,04	
2.4.7.	2 КТП-250 «Континент»	10715,35	
2.4.8.	2КТП-400 «Континент»	6898,36	
2.4.9.	2КТП-630 «Континент»	4816,28	
2.4.10.	КТП-100	5078,42	

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		до 8900 кВт включительно	
		0,4 кВ	6/10 кВ
2.4.11.	КТП-250	2907,28	
2.4.12.	КТП-400	2056,00	
2.4.13.	КТП-630	1785,49	
2.4.14.	2 КТП-250	5935,26	
2.4.15.	2 КТП-400	4036,42	
2.4.16	2 КТП-630	3699,05	
2.4.17.	ТП 2х250	9864,81	
2.4.18.	ТП 2х400	6366,79	
2.4.19.	ТП 2х630	4493,69	
2.4.20.	ТП 2 х 1000	4489,39	
2.4.21.	РТП 2 х 1000	6000,99	

Примечания:

1. БКТП -блочная комплектная трансформаторная подстанция.
2. КТП- комплектная трансформаторная подстанция.
3. ТП- трансформаторная подстанция.
4. РТП- распределительная трансформаторная подстанция.
5. РП - распределительный пункт.

6.Ставки установлены в ценах 2015 года.

7.Ставки по пунктам 2.3., 2.4.1.-2.4.21 установлены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

8. Ставки платы по пункту не учитывают затраты на выполнение работ по прокладке кабеля методом горизонтально-направленного бурения.

9. 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.

10. 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 превышать 50 процентов величины указанных расходов.».

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Заместитель председателя комитета
по ценовой и тарифной политике области – Е.Г. Веселова