



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

06 июня 2019 года № 23
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8

Комитет по тарифной политике Новгородской области
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год» изменения, изложив таблицы приложения № 2 в редакции:

«№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
	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 подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	8 944,75
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$)	2830,68
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	6 114,07

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Строительство воздушных линий		

Аукционерное общество
"НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО"
" 17 " июня 20 19 г.
Входящий № 19198

	Материал опоры - железобетонные		
	Материал провода - сталеалюминиевый		
	Сечение провода до 25 мм² включительно		
1.1	СИП-4 4x16 мм ²	0,4	818577,04
1.2	СИП-4 4x25мм ²	0,4	864533,55
	Сечение от 25 до 50 мм² включительно		
1.3	СИП-2 3x35+1x50 мм ² (3x35+1*54,6 мм ² , +1x16)	0,4	1040746,89
1.4	СИП-2 3x50+1x50+1x16 мм ² (3x50+1x54,6+1x16 мм ²)	0,4	1177170,45
1.5	СИП-2 3x50+1x70 мм ²	0,4	1279919,29
1.6	СИП-4 4x50 мм ²	0,4	1313418,55
1.7	СИП-3 1x50 (3x50, 3x1x50) мм ²	6/10	1617378,57
	Сечение от 50 до 70 мм² включительно		
1.8	СИП-2 3x70+1x70 мм ²	0,4	1191536,40
1.9	СИП-2 3x70+1x95(+1x25) мм ²	0,4	1308327,35
1.10	СИП-3 1x70+1x95(+1x25, 1x70, 3x1x70) мм ²	6/10	1710898,61
	Сечение от 75 до 200 мм² включительно		
1.11	СИП-2 3x95+1x70 мм ² (+1x25)	0,4	1287628,97
1.12	СИП-2 3x95+1x95 (+1x25) мм ²	0,4	1421287,79
1.13	СИП-3 1x95 мм ²	6/10	1888496,03
	Сечение от 100 до 200 мм² включительно		
1.14	СИП-2 3x120+1x95 мм ²	0,4	1564631,75
1.15	СИП-3 1x120 мм ²	6/10	1973931,46
2.	С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:		
	Строительство кабельных линий		
	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		
	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение кабеля до 25 мм² включительно		
2.1	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x16 (4x25) мм ²	0,4	2662658,68
	Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно		
2.2	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x35 мм ²	0,4	1325936,78
2.3	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x35 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	3698015,52
2.4	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ²	0,4	1454926,01
2.5	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	2841920,80
	Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно		
2.6	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ²	0,4	1590572,46
	Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно		
2.7	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ²	0,4	1704937,21
2.8	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95	0,4	3482104,29

	мм ² 2 кабеля в траншее		
2.9	АПвПу2г 3 1x95/35 мм ²	6/10	4792402,90
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.10	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x120 мм ²	0,4	1857192,93
2.11	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 5x120 мм ²	0,4	2231667,10
2.12	АПвПу2г 3 1x120/35 мм ²	6/10	4672754,41
2.13	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x150 мм ²	0,4	2090730,40
2.14	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x185 мм ²	0,4	2697141,24
2.15	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x120 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	1985346,52
2.16	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x150 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	4261112,34
2.17	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x150 мм ² 4 кабеля в траншее	0,4	9874009,91
2.18	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x185 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	5055954,44
2.19	АПвПу2г-10-3(1*150/50) (2 кабеля в траншее)	6/10	7995796,00
2.20	2ПвБШв 4x185 мм ²	0,4	7623673,44
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.21	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x240 мм ²	0,4	3250070,09
2.22	АПвБ6Шв (АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп) 4x240 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	6247122,04
2.23	АПвПу2г 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее	0,4	6177368,58
2.24	АПвПу2г 1x300 мм ²	6/10	3612953,27
Сечение кабеля от 25 до 50 мм² включительно			
2.25	АСБ2Л-10 3x50 мм ²	6/10	3234496,58
Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно			
2.26	АСБ2Л-10 3x70 мм ²	6/10	3763366,33
Сечение кабеля от 75 до 100 мм² включительно			
2.27	АСБ2Л-10 3x95 мм ²	6/10	2515481,10
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.28	АСБ2Л-10 3x120 мм ²	6/10	2755608,93
2.29	АСБ2Л-10 3x150 мм ²	6/10	2944355,70
2.30	АСБ2Л-10 3x185 мм ²	6/10	3225350,05
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.31	АСБ2Л-10 3x240 мм ²	6/10	3486956,00
2.32	АСБ2Л-10 3x240 мм ² 2 кабеля в траншее	6/10	5839967,07
Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			

Сечение кабеля от 50 до 70 мм² включительно			
2.33	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x50 мм ² (прокол две трубы)	0,4	12352406,54
2.34	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9159935,80
Сечение кабеля от 70 до 100 мм² включительно			
2.35	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9199444,34
2.36	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13747371,75
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.37	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9439366,72
2.38	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9594070,05
2.39	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² (прокол одна труба)	0,4	9971076,01
2.40	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x120 мм ² (прокол две трубы)	0,4	12723686,58
2.41	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13033113,74
2.42	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150 мм ² (прокол четыре трубы)	0,4	21058807,80
2.43	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185 мм ² (прокол две трубы)	0,4	13551728,07
2.44	ЗАПвПу2г 1x185/25-10 мм ²	0,4	3346631,17
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.45	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² (прокол одна труба)	0,4	10519518,33
2.46	АПвБбШв (АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240 мм ² (прокол две трубы)	0,4	14884010,23
Кабели с бумажной изоляцией			
Сечение кабеля от 100 до 200 мм² включительно			
2.47	АСБ2Л-10 3x120 мм ² прокол одна труба	6/10	10414049,05
2.48	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол одна труба	6/10	10598409,85
2.49	АСБ2Л-10 3x150 мм ² прокол две трубы	6/10	14107408,88
2.50	АСБ2Л-10 3x185 мм ² прокол одна труба	6/10	10830471,33
Сечение кабеля свыше 200 мм²			
2.51	АСБ2Л-10 3x240 мм ² прокол одна труба	6/10	11049636,40

2.52	АСБ2Л-10 3x240 мм ² прокол две трубы	6/10	15944246,43
	Способ прокладки кабельных линий - в трубах		
	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение кабеля от 100 до 200 мм ² включительно		
2.53	АПвПу2г-10-3 (1*150/50) прокол 2 трубы	6/10	12802054,77
	Сечение кабеля свыше 200 мм ²		
2.54	АПвПу2г 3x240/35 мм ² (прокол две трубы)	6/10	17911201,92
2.55	АПвПу2г 1x400/50 мм ² (прокол две трубы)	6/10	15822810,00
3.	С ₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные		
	Мощностью от 25 до 100 кВА		
3.1	КТП-63 кВА		8790,95
3.2	КТП-100 кВА		5773,31
3.3	СТП-100 кВА		4790,65
	Мощностью от 100 до 250 кВА		
3.4	КТП-160 кВА		4283,05
3.5	МТП-160 кВА		3350,13
3.6	КТП-250 кВА		4104,92
	Мощностью от 250 до 500 кВА		
3.7	КТП-400 кВА		3223,98
	Мощностью от 500 до 900 кВА		
3.8	КТП-630 кВА		2305,20
	Двухтрансформаторные		
3.9	2КТП-250 кВА		9461,14
	Мощностью от 250 до 500 кВА		
3.10	2КТП-400 кВА		5155,85
	Мощностью от 500 до 900 кВА		
3.11	2КТП-630 кВА		6321,90
3.12	2КТП-1600 кВА		4746,95
3.13	2БКТП-1000 кВА		10380,83
4.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС:		
	РТП с двумя и более трансформаторами		
	Мощностью от 500 до 900 кВА		
4.1	РТП с 2 КТП-630		12920,53».

2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru).

Заместитель председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области



В.С. Павленко