

**Стандартизированные тарифные ставки
и ставки за единицу максимальной мощности
для применения при расчете платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества
«Щекинская городская электросеть» на 2019 год**

Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от **26 декабря 2018 года № 50/1** "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" (приложение 8).

Источник публикации:

Сборник правовых актов Тульской области и иной официальной информации
(<http://npatula.ru>.) Дата публикации - 28.12.2018г.

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2019 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	5
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 подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	17430,26
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3061,31
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	14368,95
4	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") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	17430,26
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3061,31
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	14368,95
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 017 118,60
9	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 365 281,70
10	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	2 625 528,13
11	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 367 446,44
12	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 020 541,67
14	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 269 936,01
15	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 209 077,47
16	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 505 479,25

17	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ	4 482 148,65
18	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 825 289,26
19	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	3 892 250,04
20	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 289 577,38
21	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 741 078,66
22	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 224 503,18
23	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 889 383,60
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
24	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	851 271,75
25	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 203 065,68
26	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 241 897,48
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
27	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	775 989,96
28	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 950 862,96
29	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	4 724 757,92
30	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 784 805,66
31	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 673 675,38
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
32	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 578 559,04
33	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 421 318,33
34	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 155 873,55
35	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 993 109,50
36	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 661 281,69
37	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 016 399,03
38	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 411 151,62
39	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 915 713,76
40	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 739 782,68
41	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 526 459,01
42	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 779 554,77
43	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 500 379,32
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			

44	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 862,96
45	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 715,15
46	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 735,40
47	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	8 713,64
48	C _{5_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 953,20
49	C _{5_10(6)_1_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 215,06
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
50	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 868,93
51	C _{5_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 499,73
52	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 366,11
53	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 591,23

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории городских населенных пунктов на 2019 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_1^{max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	939,76
2	$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	162,36
3	$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	777,40
4	$C_1^{max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	939,76
5	$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	162,36
6	$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	777,40
7	$C_2^{max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами, руб./кВт без НДС	
8	$C_{2,0,4,50}^{max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	9 599,56
9	$C_{2,0,4,100}^{max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	11 935,94
10	$C_{2,10(6),50}^{max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	20 155,28
11	$C_{2,10(6),100}^{max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	6 623,99
12	$C_3^{max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	$C_{3,0,4,50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 557,07
14	$C_{3,0,4,100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 008,15
15	$C_{3,0,4,200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 881,10
16	$C_{3,0,4,500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 208,16
17	$C_{3,0,4,50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно	7 320,84

		проложенная методом ГНБ	
18	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	7 414,01
19	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 426,67
20	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	888,827
21	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 701,67
22	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 574,62
23	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 202,88
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
24	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее	6 347,13
25	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 277,10
26	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	37 788,01
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
27	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 123,35
28	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 073,00
29	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 665,82
30	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	976,49
31	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	1 662,51
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
32	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	15 228,45
33	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	3 012,77
34	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	6 523,93
35	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 032,76
36	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 972,03
37	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	3 756,63
38	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 263,57
39	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 245,40
40	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 855,77
41	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	5 549,81
42	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	4 248,30
43	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 113,04
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			

44	$C_{5,10(6)_{1,25}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 862,96
45	$C_{5,10(6)_{1,100}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 715,15
46	$C_{5,10(6)_{1,250}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 735,40
47	$C_{5,10(6)_{1,500}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	8 713,64
48	$C_{5,10(6)_{1,900}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 953,20
49	$C_{5,10(6)_{1,1000}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 215,06
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
50	$C_{5,10(6)_{2,250}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 868,93
51	$C_{5,10(6)_{2,500}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 499,73
52	$C_{5,10(6)_{2,900}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 366,11
53	$C_{5,10(6)_{2,10000}}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 591,23

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2019 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
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 подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	17430,26
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3061,31
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	14368,95
4	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") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	17430,26
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3061,31
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	14368,95
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 559 157,66
9	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 780 754,69
10	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	2 185 348,02
11	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 013 891,17
12	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 724 877,22
14	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 383 002,28
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
15	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в	2 163 990,55

		траншее	
16	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 434 343,63
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
17	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 469 296,64
18	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 145 865,19
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС			
19	C _{4_10(6)_250}	Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 А	1 278 335,32
20	C _{4_0,4_250}	Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А	373 951,32
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
21	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	11 778,56
22	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 694,68
23	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 823,52
24	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 103,62
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
25	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 318,40
26	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 118,10
27	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	11 819,36

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2019 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	939,76
2	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	162,36
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	777,40
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	939,76
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	162,36
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	777,40
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт без НДС	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	21 115,18
9	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	67 171,63
10	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 521,98
11	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	14 487,94
12	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 515,45
14	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 292,863
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
15	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	6 242,28
16	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	23 605,76

Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
17	$C_{3_10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	7 261,53
18	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	4 285,06
19	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ГНБ	1 073,58
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
20	$C_{5_10(6)_1_25}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	11 778,56
21	$C_{5_10(6)_1_100}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 694,68
22	$C_{5_10(6)_1_250}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 823,52
23	$C_{5_10(6)_1_500}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 103,62
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
24	$C_{5_10(6)_2_250}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 318,40
25	$C_{5_10(6)_2_900}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 118,10
26	$C_{5_10(6)_2_1000}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	11 819,36

Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2_{i,t} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2_{i,t} - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum(C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C4_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L4_{i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P5;6;7 = C1 + \sum (C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} \times L4_{i,t}) + \sum (C5_{i,t};6_{i,t};7_{i,t} \times N_{i,t})$ (руб.),

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C3_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3_{i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C4_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт).

В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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.

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 в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение 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.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 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 сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 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 сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 таких организаций 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 сетевых организаций.
