

О ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2020г.

Тариф	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВтмес	171 681,33	171 681,18
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	143,11	144,05
Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,20153	2,49081

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019г. № 48/1 (приложение № 5).

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям установлен Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019г. № 48/1 (приложение № 8)

Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019г. № 48/1 опубликовано:

1. В сетевом издании «Сборник правовых актов Тульской области и иной официальной информации» на сайте правительства Тульской области:
<http://npatula.ru/>;
2. На официальном сайте комитета Тульской области по тарифам:
<http://tarif.tularegion.ru/>.

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2019 года № 48/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
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)	18436,88
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
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)	18436,88
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C _{2_0,4_50_со}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	127 655,97
9	C _{2_0,4_50_ни}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ²	819 729,11
10	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	
11	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 078 743,45
12	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 451 209,92
13	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	2 902 295,48
14	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 467 666,26
15	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			
16	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в	1 205 308,08

		траншее	
17	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 073 489,52
18	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 211 565,48
19	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 653 164,37
20	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ	4 798 515,80
21	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 695 950,88
22	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 140 533,49
23	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 905 067,74
24	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 170 108,32
25	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 207 954,32
26	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 011 036,18
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
27	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	931 740,11
28	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 451 708,87
29	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	4 568 717,21
30	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	1 385 076,64
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
31	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 135 411,21
32	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 014 869,08
33	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 124 564,78
34	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 926 669,06
35	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 957 486,85
36	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 188 238,00
37	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 314 571,11
38	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 216 205,41
39	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 751 994,74
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
40	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 608 376,35
41	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 710 708,44
42	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 209 927,10
43	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 311 599,88
44	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 101 899,69
45	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ²	4 458 665,38

		включительно, проложенная методом ГНБ	
46	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 364 140,46
47	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	7 317 009,01
48	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 153 799,85
49	C _{5_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 337 318,17
50	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 261 063,55
51	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	4 131 626,18
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 КТП 10(6)/0,4 кВ			
52	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 685,02
55	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	C _{5_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	C _{5_10(6)_1_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ			
58	C _{5_10(6)_16_250}	Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
59	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	C _{5_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ			
63	C _{5_10(6)_26_250}	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	C _{5_10(6)_26_500}	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68

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 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
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,	1002,79

		руб./кВт без НДС	
2	$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
3	$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
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	1002,79
5	$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
6	$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
7	$C_2^{max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	$C_{2.0,4_50_co}^{max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	970,19
9	$C_{2.0,4_50_ни}^{max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ²	7 157,64
10	$C_2^{max N}$	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	
11	$C_{2.0,4_50}^{max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	8 995,18
12	$C_{2.0,4_100}^{max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	7 811,82
13	$C_{2.10(6)_50}^{max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	6 573,87
14	$C_{2.10(6)_100}^{max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	14 141,63
15	$C_3^{max N}$	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			
16	$C_{3.0,4_50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 272,65
17	$C_{3.0,4_100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 010,55
18	$C_{3.0,4_200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 621,58
19	$C_{3.0,4_500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	4 334,49
20	$C_{3.0,4_50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ	20 556,84
21	$C_{3.0,4_100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 861,14
22	$C_{3.0,4_200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	2 553,53
23	$C_{3.0,4_50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	216,48
24	$C_{3.0,4_100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 097,39
25	$C_{3.0,4_200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 541,29
26	$C_{3.0,4_500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно,	1 253,52

		проложенная в траншее в защитной трубе	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
27	$C_{3,10(6),50}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее	287,86
28	$C_{3,10(6),200}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	4 281,26
29	$C_{3,10(6),500}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	53 253,61
30	$C_{3,10(6),50}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	8 558,20
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
31	$C_{3,0,4,50}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	400,88
32	$C_{3,0,4,100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 044,37
33	$C_{3,0,4,200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 324,12
34	$C_{3,0,4,500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 116,85
35	$C_{3,0,4,200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	463,56
36	$C_{3,0,4,500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	8 239,57
37	$C_{3,0,4,100}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	259,41
38	$C_{3,0,4,200}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	451,19
39	$C_{3,0,4,500}^{max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	2 487,31
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
40	$C_{3,10(6),50}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	7 642,01
41	$C_{3,10(6),100}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	3 208,90
42	$C_{3,10(6),200}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	8 178,97
43	$C_{3,10(6),500}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 720,01
44	$C_{3,10(6),50}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 442,03
45	$C_{3,10(6),100}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 369,75
46	$C_{3,10(6),200}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	7 480,48
47	$C_{3,10(6),500}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 424,45
48	$C_{3,10(6),50}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	888,87
49	$C_{3,10(6),100}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	7 533,83
50	$C_{3,10(6),200}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 788,58
51	$C_{3,10(6),500}^{max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 056,44
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 КТП 10(6)/0,4 кВ			
52	$C_{5,10(6),1,25}^{max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	$C_{5,10(6),1,100}^{max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	$C_{5,10(6),1,250}^{max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	4 685,02

		включительно	
55	$C_{5,10(6),1,500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	$C_{5,10(6),1,900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	$C_{5,10(6),1,1000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ			
58	$C_{5,10(6),16,250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
59	$C_{5,10(6),2,250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	$C_{5,10(6),2,500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	$C_{5,10(6),2,900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	$C_{5,10(6),2,10000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ			
63	$C_{5,10(6),26,250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	$C_{5,10(6),26,500}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68