

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 2019г.

Тариф	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВтмес	135759,96	135759,84
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	140,31	143,82
Однотарифный тариф	руб./кВтч	1,65412	1,83314

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018г. № 50/1 (приложение № 5).

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям установлен Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018г. № 50/1. (приложение № 8)

Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018г. № 50/1 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 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