КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2019 года № 48/1

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ электроэнергетике», постановлениями Правительства Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому электроэнергетике И оказания этих **УСЛУГ.** Правил *ч***правлению** недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов энергию розничном электрическую (тепловую) И цен 254-9/1 $N_{\bar{o}}$ рынке», от 26 октября 2010 года (потребительском) «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить организаций, тарифов, установленных для соответствие уровня осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний доходности регулированию тарифов C применением метода № 215-9/1 инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года

№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 14 ноября 2019 года № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 14 ноября 2019 года № 1509/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

- 1.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год согласно приложениям № 1, № 1.1.
- 1.2 Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. согласно приложению \mathbb{N}° 2.
- 1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. согласно приложению № 3.
- 1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. согласно приложению \mathbb{N}^{9} 4.
- 1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. согласно приложению № 5.

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 согласно 2017-2021 регулирования долгосрочного периода приложению № 6.
- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 2014-2019 гг. согласно регулирования периода долгосрочного приложению № 7.

2. Установить:

- 2.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое территориальных сетям электрическим присоединение K организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и согласно 10), приложения указанных В п.7 потребителей, приложениям № 8, № 9.
- 2.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;
- 2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

3. Установить:

- 3.1 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК присоединения технологического ОТ Приволжья» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 148 079,37 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 11 298,56 тыс. руб., на 2020 год в размере 136 780,81 тыс. руб.;
- 3.2 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая энергопринимающих присоединения технологического устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 11 086,50 тыс. руб.,

в том числе за 2018 год в размере (-) 4 471,32 тыс. руб., на 2020 год в размере 15 557,82 тыс. руб.;

- 3.3 размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 407,73 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 13 023,87 тыс. руб., на 2020 год в размере 14 431,60 тыс. руб.;
- 3.4 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 46 980,56 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 8 374,50 тыс. руб., на 2020 год в размере 38 606,06 тыс. руб.;
- 3.5 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 24 460,08 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 544,83 тыс. руб., на 2020 год в размере 25 004,91 тыс. руб.;
- **3.6** размер выпадающих доходов AO «Тульские городские электрические сети» OT технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 725,38 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 3 555,37 тыс. руб., на 2020 год в размере 4 280,75 тыс. руб.;
- 3.7 размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 4,23 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-)31,73 тыс. руб., на 2020 год в размере 35,96 тыс. руб.;
- 3.8 размер выпадающих доходов Московской дирекции ПО энергообеспечению СП Трансэнерго филиала «РЖД» технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 483,90 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 411,06 тыс. руб., на 2020 год в размере 1 072,84 тыс. руб.

- 4. С 1 января 2020 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления 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» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.
- С 1 января 2020 года признать утратившими силу подпункты 1.1, 1.5, 1.6, 1.7 пункта 1, пункт 2, пункт 3 постановления 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»; постановление комитета Тульской области Nº7/2 «Об утверждении 2019 года ОТ 19 марта тарифам стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 июля 2019 года №22/1 Об стандартизированных ставок, определяющих тарифных утверждении величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год и внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2019 года № 7/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 9 апреля 2019 года №10/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энерго Холдинг» на 2019 год».
- 6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2020 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.
 - 7. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Председатель комитета Тульской области по тарифам



Д.А. Васин

Приложение № 6 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг.

		1 полугодие			2 полугодие		
Nº	Наименование сетевых организаций •	Двухставо	чный тариф		Двухстав	очный тариф	Одноставочный тариф
п/п	ceressis op. amsagni	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	. 5	6	7	8	9
1.	ООО «ПромЭнергоСбыт	858 385,26	532,26	1,92237	858 622,04	627,77	2,02600
2.	АО «Алексинская электросетевая						
۷.	«компания»	764 042,41	410,61	1,63306	764 041,56	очный тариф ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч 8	1,92655
3.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	450 258,95	238,79	1,07730	457 742,49	240,31	1,09276
4.	ООО «КС-Энерго»	407 137,33	284,09	1,41477	407 131,67	285,90	1,41656
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	785 114,17	541,24	1,81708	785 114,08	544,69	1,86868
6.	ООО «Зернопродукт»	20 597,62	118,61	0,19195	20 595,24	119,37	0,19270
7.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	56 773,72	99,83	0,77423	56 773,72	100.09	0,76350
8.	ОАО «Щекиноазот»	12 615,77	49,50	0,09259	12 615,58	49,83	0,09726
9.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	28 223,96	61,61	0,14996	28 223,56	62,01	0,15201
10.	AO «Кимовский	411 605,79	15,81	0,57232	385 484,03	15,23	0,63028

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.

1 ₀	Обоз-	Наименование	Значение ставки
	начение		5
/π	2	3	
1		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	1
1	C ₁		
	ļ	1 U Green HOW THOU THUND (KIN JHEDI 1991) CODON 1	
	1	and Mondification HUNHA/DIC/ROMANIA CO. Co.	18436,88
			\
		1 A Tanastarogy IV 2324 HUN I KIJOME HOZHYIKI CO / FI	
		постоянной схемы электроснаожения, (р)	ļ
	Ì	трисоолинение оез пдо	
	 	т и выдача сетевой организацией технических	3333,36
2	C _{1.1}	T TO THE TOTAL PROPERTY OF THE TOTAL PROPERT	3333,30
	<u> </u>	Пропоруд сотовой опганизацией выполнения вальность.	15103,52
3	C _{1.2}		15105,52
4	C_1		
			18436,88
		пункте 16 Методических указаний (кроков временной схемы электроснабжения, (руб. за одно	
	}		
		Подготовка и выдача сетевой организацией технических	
5	C _{1.1}	I W TANK TO THE PROPERTY OF TH	3333,36
		электроснабжения, руб. за одно присоедине Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	15105 53
6	C _{1.2}		15103,52
1		технических условии, для временные обез НДС электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	
		электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходо Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходо	в сетевой организации на
	7 C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие распод-	еизолированными
1	1	TOODOTOMIN B DAUGULE DO I NO TOODOTOMIN B DAU	
1		вл 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ²	127 655,97
	8 C _{2_0,4_50_co}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводани се том	127 000,71
1		включительно по существующим опорам	819 729,11
	9 С _{2 0,4 50 ни}	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ПО СУЩЕСТВУЮЩИМ ОТЕРИИ В ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходо Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходо	ов сетевой организации на
	10 C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на попред	этогобетонных опорах
		строительство воздушных линии электропорами в расчете	на 1 км линий, руб./км без
1		строительство воздушных линий электропередачи на же изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете НДС	
-		тідо	1 078 743,45
1	11 C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	1 451 209,92
	$\frac{11}{12}$ $C_{2_0,4_100}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 км.	1 451 207,72
	12 02_0,4_100		2 902 295,48
-	13 C _{2_10(6)_50}	——— 10.00 В положи соцением до 50 мм включительно	
-		Вл-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 км.	2 467 666,26
	14 $C_{2_10(6)_10}$	включительно	тов сетевой организации н
-	15 0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расход	с элюминиевыми жилами
	15 C ₃		
}	1	строительство кабельных линии электропородов строительство кабельных линии электропородов дасчете на 1 км линий, руб./км без I	mawayug 0 4 kR
-		изоляцией на уровне на	1 205 308,08
- 1	K	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в	1 203 300,03

82'S99 8S+ +	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм²	C ² 10(e) 100	Sħ
	дНТ модотэм квинэжолодп		
69'668 101 \$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно,	C2 ^{10(e)} 20	<i>ħ</i>
00'((C IIC 7	вкиюдилельно в траншее		
2 311 599,88	KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ²	C2_10(6)_500	₹₹
01,126,602.2	включительно в траншее	_, _	1
2 209 927,10	KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C2 ^{10(e)} 500	45
H-1001 011 1	вкуюлительно в траншее		
1 710 708,44	KЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ²	C2_10(6)_100	ΙÞ
CC'01C 000 I	траншее		
\$5,375 80a I	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в	C2_10(6)_50	0₹
кВ	(ә)01 винэжвапьн энводу вн йэллвлоги йонжемуд сальдых		ŀ
7.15.44.701.0	включительно, проложенная в траншее в защитной трубе		
₽2'₽66 ISL Σ	KЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм²	C _{3_0,4_500}	6Σ
77,100,7,07,7	включительно, проложенная в траншее в зашитной трубе		
2 216 205,41	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C2_0,4_200	88
	эдудт йонтишье в ээшньдт в вынэжолодп		
11,172 415 1	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно,	C _{5_0,4_100}	LΣ
	включительно, проложенная методом ГНБ		
00,882 281 9	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм²	C3_0,4_500	92
	включительно, проложенная методом ГНБ		
\$8'98₹ 4\$6 ₹	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C3_0,4_200	SΣ
	вкию и траншее		
90'699 976 7	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ²	C3_0,4_500	₽Σ
	включительно в траншее		 -
81, 4 38 421 2	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C3_0,4_200	22
	ватраншее		
2 014 869,08	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно	C3_0,4_100	22
	траншеет от потупительного по 100 ггд буд по имента и 100 ггд буд буд по имента и 100 ггд буд буд буд буд буд буд буд буд буд бу		02
12,114,251 1	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм² включительно в	C2_0,4_50	12
	Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 к	<u>J</u>	1.Z
a.	траншее в защитной трубе И у транце и у у болимения у можением и у можением у можением и у можением	1	
1 382 076,64		C2 ^{-10(e)-20}	20
	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в	3- 3-3	UZ
12,717 868 £		C2_10(6)_500	67
	включительно в траншее КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ²	302 (110)	67
78,807 I24 I	I .	C2 10(6) 200	07
	VЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	300 000 25	82
11,047 129	траншее	05_(0)01_20	
1	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в	C2 ^{10(e)} 20	72
Ян (6)01 RNH	жведпян энвору вн мэлиглоги мэссовой из уровне напряже	драбада	
81,0501105	включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	000-10-0	
01/401104	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ²	C _{2_0,4_500}	97
Z 5.458 702 Z	эдудт йонтишее в ээшнедт в кыныжогодп, ональтиримя		
62 730 206 6	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм²	C _{3_0,4_200}	57
22,801 071 2	эдудт йонтишье в ээшньат в кынэжолодп	,-	
62 001 041 6	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно,	C2_0,4_100	74
#1,100 cot 1	эдорот йонтишее в ээшнадт в кынэжолодп		
₱८'८90 S06 I	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно,	C ^{2-0'4-50}	72
CH'CCC OHT H	включительно, проложенная методом ГНБ		
4 140 223,49	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C _{3_0,4_200}	77
00,000 000 ±	дНТ модотэм каннэжолодп		
88'0S6 S69 1	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно,	C3_0,4_100	17
0010100411	ДНП модотэм кыннэжоло д п		
08,212,897 <u>4</u>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно	C3_0,4_50	07
101-0-00-	включительно в траншее		
∠2' 1 91 259 1	$K\Pi$ -0,4 kB кабелем сечением от 200 до 500 мм 2	C3_0,4_500	61
	включительно в траншее	 	
1 211 565,48	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ²	C2_0,4_200	18
	в траншее		
I 073 489,52	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно	C2_0,4_100	11
	траншее		
			L

		3	
		включительно, проложенная методом ГНБ	
6	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм	6 364 140,46
.	25_10(0)_200	включительно, проложенная методом ГНБ	
	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм-	7 317 009,01
١7	C3_10(6)_300	руполительно, продоженная методом 1 Нь	
	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм включительно,	2 153 799,85
18	C3_10(6)_50	троломомиза в транцее в зашитной трубе	
	C	ил 10/6) vB узбелем сечением от 50 до 100 мм	2 337 318,17
19	C _{3_10(6)_100}	вулючительно, проложенная в траншее в защитной трубе	
	<u> </u>	Уп-10(6) vB кабелем сечением от 100 до 200 мм	3 261 063,55
50	C _{3_10(6)_200}	включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	
		V П 10(6) vR узбелем сечением от 200 до 500 мм°	4 131 626,18
51	C _{3_10(6)_500}		
	<u> </u>	1 TO MONDLITING DACACILOR CELERON ON GUNDAN	ии на строительство
	Стандартизиро	ованная тарифная ставка на покрытие раскодов чением распределите рансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределите	льных
	T]	рансформаторных подстанции (111), за исключением распродения обращения до 35 кВ, рубоматорных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, рубоматорных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, рубоматорных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, рубоматорных подстанций (РТП), за исключением распродения и подстанций (РТП), за исключением распродения и подстанций (РТП), за исключением распродения и подстанций (РТП), за исключением распродением распродения и подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, рубоматорных подстанций (РТ	б./кВт без НДС
	трансфор	Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ	
		Однотрансформаторная подстанция	13 477,59
52	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА	15411,57
54		включительно	11 150 17
53	C _{5_10(6)_1_100}	включительно Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА	11 432,17
55		включительно	
	C5_10(6)_1_250	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250	4 685,02
54	120000	-DA SURFORMEDO	
	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500	3 579,89
55	-5_15(5/_1_	-DA SYSTONIATOREHO	
	C _{5_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900	4 792,53
56	C3_10(0)_1_500	D A	2 424,44
57	C _{5_10(6)_1_1000}		
31	E TOURO-N	ура комплектная однотрансформаторная подстанция од	KTH 10(6)/0,4 KB
50		T MORE TO BY COMPRESSION OF THE PROPERTY	43 563, 44
58	C _{5_10(6)_16_250}	полстанимя мошностью от 100 до 250 ква включительно	
		пруутрансформаторная подстанция 10(0)/0,4 кВ	
	10	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250	14 499,38
59	C _{5_10(6)_2_250}	кВА включительно	
		Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500	11 763,45
60	C _{5_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанции может	11 :00;10
		кВА включительно Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900	5 696,93
6:	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от это до	3 070,73
0.	`	кВА включительно	11 049,39
6:	2 C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	SKTΠ 10(6)/0.4 KB
$\overline{}$	Блочно-г	торитория и при при при при при при при при при п	57.00.10
<u> </u>	C + 10(0) 25 250	Грания монильная имплектная двухтрансформатория.	32 600,49
6	3 -5_15(5/_25_25)	положения мошностью от 100 до 250 ква включительно	
		T T T T T T T T T T T T T T T T T T T	23 415,68
	4 C _{5_10(6)_26_500}		

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.

Nº T		Наименование	Значение ставки
п/п	Обозначение	7	4
1	2	3	
1	C _{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

1 522'25	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно,	C3 0'4 200	97
6Z'I+S I	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	C ^{3-0'4-} 500	57
	90 тороложения в ээшнедт в кеннэжолодп		
1 097,39	КЛІ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм, включительно,	Cmsx N	5₹
	эдудт йонтишее а ээшнедт а кеннэжогодп	0°-1'0°C	
816,48	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм² включительно,	Cmax N	7.2
001000 7	АНТ модотэм кенная методоп	002-4,0-5	77
2 223,53	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм² включительно,	Cmax N	_ 77
₽I'I98 I	АНТ модотоженная методого ТНБ	C3-0,4-100	17
71 170 1	ироложенная методом ГНБ КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм² включительно,	V xemp	
70 22 0 '8 1	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно	Cmax N	oz
	траншее		
6 ታ' ታΣΣ	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм² включительно в	C3 0'4 200	61
	траншее		
1 621,58	КЛТ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм² включительно в	C ^{3_0} ,4_200	18
2010101	ээшнест	001-4'0-62	,,
1 010,55	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в	C3_0,4_100	17
1 272,65	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	Cmax N	91
кв	ት,0 кинэж вqпьн энаоду вн йэмл вгоем йоаоээвмтэвлл или йоаони	Kafent Chea	т
	ОДН гээд там үүр түү түү түү түү түү түү түү түү түү	C³₃ _{sx ∧}	
э имглэдвя и	организации на строительство кабельных линий электропередач	W xem2	SI
йовэтээ вод	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХО		+
29'I†I †I	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм²	C ^{S-10(e)-100}	14
	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	05_(6).01_5	ΙZ
78,272 d		N xemo	-
	Dil-0,4 KD ilpubuhdan Cetanan on och or of servering	001_4,0_5	1 7.1
78,1187	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	C _{2.0,4.100} C _{2.0,4.100} C _{2.0,4.100} C _{2.0,4.50}	17
	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	Cz_0,4_100 Cz_0,4_50	11
81,299 8 81,299 8	руб,/кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	Cmax N	11
, NM6A080qn 81,299 8 28,118 7	железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	C ^S 0'4' 100 C ^S 0'4' 20 C ^{M3X} N	-
едачи на проводами, 8 995,118 7 81,187	ортанизации на строительство воздушных линий электропери железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	C ^{S 0 4 20} C ^S C ^S Max M	11
дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропери железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС в Проводами сечением до 50 мм² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	Cmax N	11
7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропера железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб,/кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	С ³ 0 4 20 С ³ 0 4 20 ни С ³ 0 4 20 ни	01
дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропера железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб,/кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	C ^{S 0 4 20} C ^S C ^S Max M	01
970,19 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	руб./км без НДС ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходорганизации на строительство воздушных линий электроперя железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	С ³ 0 4 20 С ³ 0 4 20 ни С ³ 0 4 20 ни	01
970,19 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на руб./км без НДС ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам ортанизации на строительной мощности на покрытие расход ортанизации на строительной мощности на покрытие расход ортанизации на строительной мощности на покрытие расход ортанизации на строительство воздушных линий электропер расход ортанизации на строительной мощности на покрытие расход ортанизации на строительной мошности на покрытие выполняющий на покрытие выполняющий на покрытие на покрыти	С ³ 0,4 50 С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 со	01
редачи, 1 км линий, 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	организации на строительство воздушных линии электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на руб./км без НДС ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми включительно боль на покрытие расход организации на строительной мощности на покрытие расход виделенный проводами сечением до 50 мм² включительно влабоду кВ проводами сечением от 50 мм² включительно влабоду кВ проводами сечением от 50 мм² включительно	С ³ 0 4 20 С ³ 0 4 20 ни С ³ 0 4 20 ни	01
редачи, 1 км линий, 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на руб./км без НДС ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер келезобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно вылочноеми до 50 мм² включительно вылочноем до 50 мм² включительно вылочноеми до 50 мм² включительно видеми в 100 мм² включительно вылочноеми до 50 мм² включительно видеми в 100 мм² включительно вы 100 мм² включительно видеми в 100 мм² включительно	С ³ 0,4 50 С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 со	01
тов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 проводами, 8 995,18 7 811,82	Руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно вольно виде в НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 мм² включительно вольно в ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 мм² включительно	С ^Т 0,4 50 С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	0I 6 8
редачи, 1 км линий, 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18 7 811,82	технических условий, для временной схемы электроснаожения, руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми выправлением до 50 мм² включительно	С ³ 0,4 50 С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 ни С ³ 0,4 50 со	01
тов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 проводами, 181,82 проводами, 1811,82	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер вилочированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий электропер железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми включительно по 50 мм² включительно воздушных линий электропер организации на строительной мосу, кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно вилоч, кВт кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	С ^Т 0,4 50 С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	0I 6 8
823,32 дов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 проводами, едачи на проводами, 8 995,18	электроснабжения, руб./кВт без НДС Технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на включительно по существующим опорам ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер услаелезобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми вклеэобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми руб./кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8
тов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 проводами, 181,82 проводами, 1811,82	условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации из строительство воздушных линий электропер включительно по существующим сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий электропер мелезобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми включительно по существущим опорам организации на строительной мощности на покрытие расход организации на строительной можением до 50 мм² включительно выполняеми включительно выполняеми включительно выполняеми включительно виде включительно	С ^Т 0,4 50 С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 L
823,32 дов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 проводами, едачи на проводами, 8 995,18	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб,/кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем Технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб,/кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительной мосу, кВт без НДС ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно выдосновний виле об мий включительно выдосновний кВП-0,4 кВ проводами сечением от 50 мм² включительно	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 L
823,32 дов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18	подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем Технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² мелезобетонных опорах изолированными опорам ВЛ 0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно мелезобетонных опорах изолированными салевлюминиевыми врасовами сечением до 50 мм² включительно воздушных линий электроперами об 10,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно воздушных линий за включительно до 1,00 мм² включительно воздушных диверыми в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно воздушных линий за на на на покрытие вы на покрытие в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно в 1,0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включитель	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 L
823,32 дов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18	указанным в пункте 16 Методических указании (кроме подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем руб./кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам организации на строительной моцности на покрытие расход организации на строительной моцности на покрытие расход включительно по существующим опорам включительно по существующим обрами обрами в расчете на включительно по существующим опорам включительно по существующим обрами обрами обрами обрами включительно включитель	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 L
179,47 825,32 проводами, 7 157,64 1 км линий, 970,19 7 157,64 1 км линий, 970,19 7 157,64 1 км линий, 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем организации автолинения проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам в расчете на включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам в расчете на включительно по существующим опорам в расчете на включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам в расчете на включительно по существующим опорам включительно по существующим опорам в включительно по существующим опорам в расчете на включительно по существующим опорам включительно организации на строительство воздушных линий электропер включительно включ	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 L
823,32 дов сетевой редачи 1 км линий, 970,19 7 157,64 дов сетевой едачи на проводами, 8 995,18	энергии, объектов электросетевого хозяиства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, подрежтов электросетевого хозяиства, принадлежащих, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб.,кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем организации сталеалюминиевыми проводами в расчете на включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер включительно по существующим опорам Вилочительно по существующим опорам Вилочительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² мелезобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми врасеете в ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 дм м² включительно ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 дм 0 дм м² включительно	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
179,47 825,32 проводами, 7 157,64 1 км линий, 970,19 7 157,64 1 км линий, 970,19 7 157,64 1 км линий, 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	энергопринимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, подпутикта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб,кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб,кВт без НДС Технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб,кВт без НДС Организацией выполнения Заявителем проверка сетевой организацией выполнения Заявителем организации на строительство воздушных линий электропер нечаолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных на покрытие в организации на пок	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
179,47 825,32 дов сетевой редачи на проводами, 970,19 7 157,64 970,19 7 157,64 1 157,64 1 157,64 1 157,64 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	расходов на технологическое присоединение энертопринимающих устройств потребителей электрической энертопринимающих устройств потребителей, принадлежащих устевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС Организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий в выследные об б мм² включительно в организации сечением от 50 до 100 мм² включительно	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
179,47 825,32 дов сетевой редачи на проводами, 970,19 7 157,64 970,19 7 157,64 1 157,64 1 157,64 1 157,64 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей электрической устечения организациям и иным лицам, по мероприятиям, подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб, кВт без НДС подготовка и выдача сетевой организацией выполнения Заявителем руб, кВт без НДС проверка сетевой организацией выполнения Заявителем руб, кВт без НДС организации на строительство воздушных линий электроен руб, кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство боздушных дечение об 50 мм² включительно об 50 мм² вк	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
1002,79 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47	урб,кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей, принадлежащих устевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, подпункта "6"), для временной схемы электроснабжения, руб,кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб,кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 мм² ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм² ВЛ 0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно по существующем опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий электропер организации и сталеалюминовании организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство боль в выдов проводами сечением до 50 мм² включительно обторах изолированными сталеалюминовыми в доле в доле доле в до	С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
179,47 825,32 дов сетевой редачи на проводами, 970,19 7 157,64 970,19 7 157,64 1 157,64 1 157,64 1 157,64 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	технических условий, для постоянной схемы электроснабжения расходов на технологическое присоединение расходината портанизация и иным лицам, по мероприятиям, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих устовий электросетевого хозяйства, принадлежащих раскодинения заявителя расходительный пурк, кВт без НДС раскодинение расходинение	С ³ 0'4 20 ни С ³ 0'4 20 го С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
1002,79 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения условий, для постоянной схемы электроснабжения расходов на технологическое присоединение электронимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей, принадлежащих энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих постовка выдача сетевой организация и иным лицам, по мероприятиям, подпототовка и выдача сетевой организация и иным лицам, проводями сечения, руб./кВт без НДС организации из строительство воздушных линий электроснабжения, руб./кВт без НДС организации на строительство воздушных линий электроем проводями сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных покрытие расход организации сечением до 50 мм² включительно организации сечением до 50 мм² включительно	С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9
823,32 1002,79 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47	условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб, кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем Технических условий, для постоянной схемы электроснабжения руб, кВт без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие раскодов на технологическое присоединение раскодов на технологическое присоединение раскодов на технологическое присоединение раскодов на технологическое присоединения раскодов на технологической организация и иным лицам, по мероприятиям, подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб, кВт без НДС Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб, кВт без НДС Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем организации на строительство воздушных линий электропер неизолированными сталеалюминиевыми высоединации дроводами сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных линий электропер дрожением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство боз на дрожением до 50 мм² включительно по существующей дрожением до 50 мм² включительно высоет дрожением дро	С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9 \$
1002,79 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47 179,47	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения условий, для постоянной схемы электроснабжения расходов на технологическое присоединение электронимающих устройств потребителей электрической энергопринимающих устройств потребителей, принадлежащих энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих постовка выдача сетевой организация и иным лицам, по мероприятиям, подпототовка и выдача сетевой организация и иным лицам, проводями сечения, руб./кВт без НДС организации из строительство воздушных линий электроснабжения, руб./кВт без НДС организации на строительство воздушных линий электроем проводями сечением до 50 мм² включительно по существующим опорам организации на строительство воздушных линий электропер организации на строительство воздушных покрытие расход организации сечением до 50 мм² включительно организации сечением до 50 мм² включительно	С С С С С С С С С С С С С С С С С С С	01 6 8 4 9 \$

	Кабель с рези	проложенная в траншее в защитной трубе новой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6)	KR
7	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм² включительно в траншее	287,86
28	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	4 281,26
29	Cmax N 3_10(6)_500	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно	53 253,61
30	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	8 558,20
		Сабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ	
31 T	Cmax N 3_0,4_50	КЛ-0.4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	400,88
32	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в	1 044,37
33	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в	1 324,12
34	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в	3 116,85
35	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно,	463,56
36	Cmax N 3_0,4_500	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно,	8 239,57
37	Cmax N 3_0,4_100	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в	259,41
38	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в	451,19
39	Cmax N 3_0,4_500	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	2 487,31
	K	абель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ	
40	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм² включительно в	7 642,01
41	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм² включительно в	3 208,90
42	Cmax N 3_10(6)_200	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	8 178,97
43	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм² включительно	2 720,01
44	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, продоженная методом ГНБ	5 442,03
45	Cmax N 3_10(6)_100	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно,	4 369,75
46	Cmax N 3_10(6)_200	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм² включительно,	7 480,48
47	Cmax N 3_10(6)_500	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм² включительно, продоженная методом ГНБ	6 424,45
48	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, продоженная в траншее в защитной трубе	888,87
49	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, продоженная в траншее в защитной трубе	7 533,83
50	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм² включительно,	3 788,58
51	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм² включительно,	2 056,44
Став	TOOLIC	ксимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на форматорных подстанций (ТП), за исключением распределительных орных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт бе	
52	C _{5_10(6)_1_25}	Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,5
53	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,1
	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	4 685,0

	I	включительно	
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-модульн	ая комплектная однотрансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кB
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_10000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
	Блочно-модульн	ая комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10((6)/0,4 кB
63	Cmax N 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

Приложение N° 9 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года N° 48/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.

Nº	Обоз-	Наименование	Значение ставки
π/n	начение		4
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)	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 строительство воздушных линий электропередачи неизолирова сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км	инными
8	C _{2_0,4_50_co}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	101 554,15
9	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой с строительство воздушных линий электропередачи на железобетон изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км лиг НДС	ных опорах ний, руб./км без
10	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм² включительно	1 701 245,35
11	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	1 843 170,37
12	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 727 096,02
13	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм² включительно	2 025 481,77
14	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюмини расчете на 1 км линий руб./км без НДС	евыми жилами в
	Кабел	ь с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0	,4 кВ
15	C _{3_0,4_200}	K Л-0,4 к B кабелем сечением от 100 до 200 мм 2 включительно в траншее	1 447 503,36
16	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 513 733,64
		Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ	

17	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 382 118,29
		Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ	
18	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 931 900,82
19	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм² включительно в траншее	2 306 963,52
20	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм 2 включительно методом ГНБ	13 223 473,50
Стан	дартизирован	ная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строит	ельство пунктов
секц	ионирования ((реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), ру	/б./шт. без НДС
21	C _{4_10(6)_250}	Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 A (без узла учета)	1 399 172,80
22	C _{4_0,4_250}	Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А	263 157,45
	Стандартизир	ованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на стр	оительство
	т	рансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных	
	трансфор	оматорных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт бе	з НДС
		Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ	
23	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	12 443,60
24	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 152,27
25	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 211,01
26	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 098,68
		Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ	<u> </u>
27	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	10 199,24
28	C _{5_10(6)_2_900}	включительно Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 980,01
29	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	12 936,61
L 4/	US_10(6)_2_1000	1 Pulled object in Home training and the state of the sta	

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 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	44
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	1002,79
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

л Авухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	Cs_10(6)_2_1000	7.2
· – 1	Cs_10(6)_2_900	97
кВА включительно	Cs_10(6)_2_250	52
8х №0/(д)01 rnuнsтэдоп квнqотьмqофэнвqтхүаД		
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО		
Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА	Cs_10(6)_1_500	5₫
Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	Cs_10(6)_1_250	72
АВх 001 од 25 то онтосниция мощностью от 25 од 100 кВА	Cs_10(6)_1_100	77
АВя 22 од очтооншом виднятодоп вычотымофонычТ	Cs_10(6)_1_25	17
Ви ₱,0\(0)01 видньтодоп выправности по		
рных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без	отьмоформато	
юрматорных подстанций (ТП), за исключением распределительных	трансф	
симальной мощности на покрытие расходов сетевои организации на	кэ зэ ббинипλ мэк	Grab
КЛ-10(е) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно	Cmax W 200	70
КЛ-10(е) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в	C ^{3-10(e)-} 500	61
КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в	C3-10(e)-100	18
	<u> </u>	
КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм² включительно в	C3 ^{-0,4} -100	LI
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ		
КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм² включительно в траншее	C3 ^{-0,4} -500	16
КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в	C3_0,4_200	SI
4,0 кинэжидпан энаоду ан йэмиклоги йовоэзамтэалл или йовония	Кабель с ре	
ортанизации на строительство кабельных линий электропередачи	C ³ usx M	ħΙ
	001_(6)01_2	12
	05_(6)01_5 ²	
	N XEM J	15
	Cmax	11
ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	Cmax N	10
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расход организации на строительство воздушных линий электропера железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми пров без НДС	C _S	6
включительно по существующим опорам	C ^{S-0,4} -50-co	8
организации на строительство воздушных линий электропе неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на ДИС sed НДС		L
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	C ^{I'S} N	9
руб./кВт без НДС		
	технических условый, для временной схемы электроснабжения, руб./КР без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие раског организации на строительство воздушных линий электропера включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно по существующие от 50 мм² включительно включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно по существующие от 50 мм² включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно по существующие от 50 мм² включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно портанизации на строительство воздушных линий электропера включительно портанизации на строительство кабельных линий электронера включительно организации на строительство кабельных линий электронительно организации на строительство кабельных линий электронительно портанизации на строительство кабельных линий электронительно организации на строительных от 50 до 100 мм² включительно организации на строительных обранизации на строительных обранизации на строительных организации на строительных обранизации на строительных обранизации на строительных обранизации на строительных организации на строительных обранизации на строительных обра	технических условий, для временной скемы электросна бажения, предужба без НДС Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электроперации предодами в расчете на расчете на распочительно порак изолицованными предодами в расчете на распочительно по существующим оправм дологовами в расчете на распочительно дологовами в расчете на распочительно дологовами в расчете на распочительно дологовами сечением от 50 до 100 мм² вилочительно дологовами в дологовами объет дологовами объет дологовами доло

Приложение № 10 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 48/1

Формула платы за технологическое присоединение

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

C1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

- С1 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:

$$\Pi 2 = C1 + \sum (C2i, t \times L2i, t)$$
 (py6.),

где:

- С1 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);
- C2i,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;
- L2i,t протяженность воздушных линий электропередач 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:

$$\Pi$$
3 = C1+ Σ (C3it x L3it) (py6.),

где:

С1 – 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);

- C3i,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;
- L3i,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:

$$\Pi$$
2, 3 = C1 +Σ (C2it x L2it) +Σ (C3it x L3it) (py6.),

где:

- С1 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);
- C2i,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;
- C3i,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;
- L2i,t протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).
- L3i,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):

$$\Pi 4 = C1 + \sum (C4i, t \times L4i, t)$$
 (py6.),

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);

- С4i,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.);
- L4i,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):
- Π 5;6;7 = C1 + Σ (C2i,t x L2i,t) + Σ (C3i,t x L3i,t) + Σ (C4i,t x L4i,t) + Σ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (py6.),

где:

- С1 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);
- C2i,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;
- L2i,t протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);
- C3i,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;
- L3i,t протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).
- C4i,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.);
- L4i,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.);

- C5i,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);
- Сбі,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);
- C7i, 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);
- Ni 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 цен производителей 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 цен производителей 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.

некоммерческих дачных садоводческих, огороднических, отношении 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 (погреба, сараи), 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.