

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий населенных пунктов)				Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)			
		по постоянной схеме		по временной		по постоянной схеме		по временной	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 6/10 кВ	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи (рублей/км)									
С ₂₁ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	905 569,77	930 066,09	-	-	905 569,77	930 066,09	-	-
С ₂₂ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 741 649,52	1 251 359,33	-	-	1 741 649,52	1 251 359,33	-	-
С ₂₃ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	897 854,72	4 425 641,64	-	-	897 854,72	4 425 641,64	-	-
С ₂₄ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 186 072,69	5 062 869,38	-	-	1 186 072,69	5 062 869,38	-	-
С ₂₅ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	625 145,88	-	-	-	625 145,88	-	-
С ₂₆ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	14 333 087,31	-	-	-	14 333 087,31	-	-
С ₂₇ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,2 кВ на розничном рынке (однофазный прибор учета)	рублей/км	919 923,55	944 419,86	-	-	919 923,55	944 419,86	-	-
С ₂₈ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,2 кВ на розничном рынке (однофазный прибор учета)	рублей/км	1 756 003,30	1 265 713,10	-	-	1 756 003,30	1 265 713,10	-	-
С ₂₉ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,4 кВ на розничном рынке (трехфазный прибор учета)	рублей/км	929 823,11	954 319,42	-	-	929 823,11	954 319,42	-	-
С ₃₀ * Строительство воздушных линий на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,4 кВ на розничном рынке (трехфазный прибор учета)	рублей/км	1 765 902,85	1 275 612,66	-	-	1 765 902,85	1 275 612,66	-	-
С ₃₁ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,4 кВ на розничном рынке (трехфазный прибор учета)	рублей/км	922 108,06	4 449 894,97	-	-	922 108,06	4 449 894,97	-	-
С ₃₂ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,4 кВ на розничном рынке (трехфазный прибор учета)	рублей/км	1 210 326,03	5 087 122,72	-	-	1 210 326,03	5 087 122,72	-	-
С ₃₃ * Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно с установкой и автоматизирующей прибором учета 0,4 кВ на розничном рынке (трехфазный прибор учета)	рублей/км	-	649 399,21	-	-	-	649 399,21	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий городских населенных пунктов)				Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)			
		по постоянной схеме		по временной		по постоянной схеме		по временной	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
C _{1.1} * Строительство воздушных линий из железобетонных опор с неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 100 квадратных мм включительно с установкой и автоматизацией приборов учета (0,4 кВ на розничном рынке (треугольный прибор учета))	рублей/км		14 357 340,64	2 028 048,98		14 357 340,64	2 028 048,98		-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи (рублей/км)									
C _{1.1} * Строительство кабельных многожильных линий с бумажной изоляцией в траншеях сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км			1 615 386,88			1 615 386,88		-
C _{1.1} * Строительство кабельных многожильных линий с бумажной изоляцией в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км			2 142 157,59			2 142 157,59		-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения (руб./шт.):									
C _{1.1} * Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматизации (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	рублей/шт			10 402 213,00			10 402 213,00		-
C _{1.1} * Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	рублей/шт			2 434 532,00			2 434 532,00		-
C _{1.1} * Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатю) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	рублей/шт			37 704 380,00			37 704 380,00		-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на 1-м уровне напряжения (рублей/кВт)									
C _{1.1} * Стандартные односторонние подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт			6 161,49			6 161,49		-
C5.1* Стандартные односторонние подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт			9 089,15			9 089,15		-
C5.1* Стандартные односторонние подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт			3 259,22			3 259,22		-
C5.1* Стандартные односторонние подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	рублей/кВт			1 727,31			1 727,31		-
C5.1* Стандартные односторонние подстанции, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей/кВт			6 598,66			6 598,66		-
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
C _{6.1} * Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт			4 261,77			4 261,77		-

* Ставки платы C_{2.1}, C_{3.1} и C5.1 за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, метражу, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на 2020 год**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	9 001 967,33		60 475,14		148,85	
по постоянной схеме	9 001 967,33		60 475,14		148,85	
по временной схеме	-		-		-	
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-		-		-	
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-	-	-	-
строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-
строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	22 618 844,39		60 475,14		374,02	
по постоянной схеме	22 618 844,39		60 475,14		374,02	
по временной схеме	-		-		-	
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-		-		-	
по постоянной схеме	-		-		-	
по временной схеме	-		-		-	
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	-		-		-	
по постоянной схеме	-		-		-	
по временной схеме	-		-		-	
ИТОГО	31 620 811,72		60 475,14		522,87	

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки ПАО "ТРК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2019)	Плановые показатели на следующий период (2020)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	27 911,24	31 620,81
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	2 757,52	3 124,01
	энергия на хозяйственные нужды	715,37	810,44
	оплата труда	13 728,53	15 553,13
	отчисления на страховые взносы	4 129,55	4 678,39
	прочие расходы - всего	6 580,28	7 454,84
	из них:	0,00	
	работы и услуги производственного характера	2 561,29	2 901,70
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	158,78	179,88
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	3 860,21	4 373,25
	в том числе:		
	услуги связи	440,24	498,75
	расходы на охрану и пожарную безопасность	362,31	410,47
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	642,26	727,62
	плата за аренду имущества	119,67	135,57
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 295,72	2 600,84
	внебюджетные расходы - всего	-	-
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	27 911,24	31 620,81

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	8 452,88	4 500,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	30 715,15	8 862,60
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	47 575,84	14 240,00

*представлены средние данные за три года (2016-2018 год).

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	380,87	422,04	290,14
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	380,87	422,04	290,14
	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	48 108,02	54,64	7 241,31
1 - 20 кВ	39 550,10	47,51	5 296,20
35 кВ	8 557,92	7,12	1 945,11
	-	-	-

*представлены средние данные за три года (2016-2018 год).

ИН Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за текущий (2019) год***

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 818	11	0	17 453	135	0	2 496	47	0
в том числе									
льготная категория *	1 572	7	0	15 699	105	0	721	3	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	73	32	0	5 014	2 492	0	3 479	957	0
в том числе									
льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	10	19	0	2 046	7 322	0	886	2 847	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	9	0	0	16 210	0	0	22 405	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

*** Информация предоставлена за 9 месяцев 2019 года

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий (2019) год***

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 197	16	0	21 174,28	203,00	0,00
в том числе льготная категория *	1 809	11	0	18 149,73	165,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	119	59	0	7 734,69	5 003,50	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	17	35	0	4 682,33	13 789,50	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	16	4	1 480,00	25 870,00	12 650,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0	0	1	0,00	0,00	15 000,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

*** информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2019 года.