

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО «ТРК» на 2019 год

1. Полное наименование Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»
2. Сокращенное наименование: ПАО «ТРК»
3. Место нахождения: Российская Федерация, 634041, г. Томск, пр. Кирова 36
4. Адрес юридического лица: Российская Федерация, 634041, г. Томск, пр. Кирова, 36
5. ИНН: 7017114672
6. КПП: 701750001
7. Ф.И.О. руководителя: Петров Олег Валентинович
8. Адрес электронной почты: trk@trk.tom.ru
9. Контактный телефон: (3822) 277-777
10. Факс: (3822) 277-770

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения
ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ПАО "ТРК" на 2019 год

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 схеме	по постоянной схеме		по временной схеме
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ	
C ₁	рублей/кВт	521,13					
C _{1.1}	рублей/кВт	149,57					
C _{1.2}	рублей/кВт	371,57					
C _{1.3}	рублей/кВт	-	-	-	-	-	-
C _{1.4}	рублей/кВт	-	-	-	-	-	-
C _{2.1} *	рублей/км	758 654,32	-	-	840 358,55	-	-
C _{2.1} *	рублей/км	1 146 768,84	-	-	1 165 691,89	-	-
C _{2.1} *	рублей/км	-	3 475 512,33	-	-	2 400 230,72	-
C _{2.1} *	рублей/км	-	1 134 686,85	-	6 293 890,66	1 917 116,47	-
C _{2.1} *	рублей/км	-	-	-	988 809,96	-	-
C _{2.1} *	рублей/км	-	2 396 156,36	-	586 498,05	3 292 223,88	-
C _{3.1} *	рублей/км	-	-	-	-	1 554 534,31	-
C _{3.1} *	рублей/км	-	2 372 094,64	-	-	872 360,94	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	-	-	-	9 386,20	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	4 039,68	-	-	4 644,70	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	2 860,20	-	-	2 628,81	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	-	-	-	1 431,19	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	1 010,69	-	-	-	-
C _{5.1} *	рублей/кВт	-	2 657,23	-	-	-	-

* Ставки платы C_{2.1}, C_{3.1} и C_{5.1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровню напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на 2019 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:	9 751 763,18		65 200,42		149,57	
	по постоянной схеме	9 751 763,18		65 200,42		149,57	
	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:	24 226 458,52		65 200,42		371,57	
	по постоянной схеме	24 226 458,52		65 200,42		371,57	
	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	33 978 221,70		65 200,42		521,13	

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки ПАО "ТРК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2018)	Плановые показатели на следующий период (2019)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	28 310,78	33 978,22
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	3 653,17	4 384,49
	энергия на хозяйственные нужды	982,88	1 179,63
	оплата труда	12 892,20	15 473,05
	отчисления на страховые взносы	3 917,88	4 702,18
	прочие расходы - всего	6 864,66	8 238,87
	из них:	0,00	
	работы и услуги производственного характера	2 257,89	2 709,89
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	271,86	326,28
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	4 334,90	5 202,69
	в том числе:		
	услуги связи	400,43	480,59
	расходы на охрану и пожарную безопасность	705,73	847,01
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	631,75	758,22
	плата за аренду имущества	108,91	130,71
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 488,08	2 986,17
	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)	28 310,78	33 978,22

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)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	64 071,49	13 629,34
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

*представлены средние данные за три года (2015-2017 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	360,42	0,30	80,00
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	360,42	0,30	80,00
	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	57 210,04	70,31	5 002,57
1 - 20 кВ	47 812,89	61,68	3 921,43
35 кВ	9 397,15	8,63	1 081,14
	-	-	-

*представлены средние данные за три года (2015-2017 год).

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за текущий (2018) 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	1 962	12	0	19 747	170	0	2 251	56	0
в том числе									
льготная категория *	1 789	6	0	18 092	85	0	834	3	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	63	42	0	3 279	3 511	0	1 311	1 310	0
в том числе									
льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	15	0	2 991	5 294	0	4 529	2 032	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	3	2	0	7 248	6 000	0	3 861	2 328
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0	12 000	0	0	702
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	12 000	0	0	702
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 2018 года

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий (2018) 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	2 412	16	0	24 419,18	211,00	0,00
в том числе льготная категория *	2 092	10	0	21 092,60	121,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	114	47	0	6 107,50	4 010,30	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	21	27	0	5 980,96	10 207,55	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	0	6	3	0,00	10 560,50	7 760,00
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	12 000,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	1	0,00	0,00	12 000,00
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 2018 года.