

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МУП «Дюртиллинские электрические и тепловые сети» на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Дюртиллинские электрические и тепловые сети»
2. Сокращенное наименование МУП «Дюртиллинские электрические и тепловые сети»
3. Место нахождения РБ, г.Дюртили, ул.Василия Горшкова, 6
4. Адрес юридического лица 452320 РБ, г.Дюртили, ул.Василия Горшкова, 6
5. ИНН 0260001045
6. КПП 026001001
7. Ф. И. О. руководителя Мустафин Ильшат Флитович
8. Адрес электронной почты mupdeits55@mail.ru
9. Контактный телефон 8(34787) 2-10-40
10. Факс 8(34787) 2-10-40

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 МУП Дюртиюлинские электрические и тепловые сети
(наименование сетевой организации)
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	928,79	264,76	66,89
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	320,66	126,33	31,47
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	179,6	97,01	11,33
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0	13,65	0

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт	свыше 150 кВт	
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт	428,53	27,77	24,09
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	-	-	-
	ВЛИ-0,4 кВ ж/б опоры	Единица измерения	до 150 кВт	свыше 150 кВт	по временной схеме
	ВЛИ-0.4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	95370,00	190740,00	190740,00
	ВЛИ-0.4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	98940,00	197880,00	197880,00
	ВЛИ-0.4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	104980,00	209960,00	209960,00
	ВЛЗ-6-10 кВ ж/б опоры	Единица измерения	до 150 кВт	свыше 150 кВт	по временной схеме
	ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП 3 сечением 50 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	125735,00	251470,00	251470,00
	ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП 3 сечением до 70 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	136583,50	273167,00	273167,00
	ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП 3 сечением до 95 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	145992,00	291984,00	291984,00
	ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП 3 сечением до 120 мм2 (1 цепном исполнении)	рублей/км	158412,00	316824,00	316824,00
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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				
	КЛ-0,4 кВ	Единица измерения	до 150 кВт	свыше 150 кВт	по временной схеме
	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x70 мм2	рублей/км	114129,00	228258,00	228258,00
	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4x150 мм2	рублей/км	170922,00	341844,00	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт	свыше 150 кВт	
	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х185 мм ²	рублей/км	193085,00	386170,00	386170,00
	КЛ-6-10 кВ	Единица измерения	до 150 кВт	свыше 150 кВт	по временной схеме
	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБлГУ сечением 3х95 мм ²	рублей/км	192443,00	384886,00	384886,00
	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБлГУ сечением 3х150 мм ²	рублей/км	221250,00	442500,00	442500,00
	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБлГУ сечением 3х185 мм ²	рублей/км	252740,00	505480,00	505480,00
С _{4.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам,				
	Наименование	Единица измерения	до 150 кВт	свыше 150 кВт	по временной схеме
	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	380,50	761,00	761,00
	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	260,70	521,40	521,40
	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400 с трансформатором ТМГ-400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	165,90	331,80	331,80
	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630 с трансформатором ТМГ-630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	123,50	247,00	247,00
	Блочная комплектная двухтрансформаторная двухсекционная подстанция БКТПН-400 с двумя трансформаторами ТМГ-400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	2254,20	4508,40	4508,40
	Блочная комплектная двухтрансформаторная двухсекционная подстанция БКТПН-630 с двумя трансформаторами ТМГ-630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	1380,90	2761,80	2761,80
	Блочная комплектная двухтрансформаторная двухсекционная подстанция БКТПН-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт	1058,50	2117,00	2117,00

* Ставки платы С_{2.1}, С_{3.1} и С_{4.1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
по постоянной схеме до 150 кВт	4809,9	15	320,66
по постоянной схеме свыше 150 кВт	18950,1	150	126,33
по временной схеме	4720,5	150	31,47
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:			
по постоянной схеме до 150 кВт	2694	15	179,6
по постоянной схеме свыше 150 кВт	14551,29	150	97,01
по временной схеме	1699,5	150	11,33
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме до 150 кВт	0	0	0

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	2047,5	150	13,65
	по временной схеме	0	0	0
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 до 150 кВт	6427,92	15	428,5
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	4164,83	150	27,77
	по временной схеме	3613,5	150	24,09

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые за текущий период	Плановые показатели на следующий период		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего		13931,89	37666,22	10033,5
в том числе:				
вспомогательные материалы				
энергия на хозяйственные нужды				
оплата труда		5721,08	8319,13	5472,92
отчисления на страховые взносы		1133,64	1364,97	1233,34
прочие расходы — всего		7077,17	5126,9	3327,24
из них:				
работы и услуги производственного характера				
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций				
работы и услуги непроизводственного характера — всего				
в том числе:				
услуги связи				
расходы на охрану и пожарную безопасность				
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги				
плата за аренду имущества				
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		7077,17	22855,22	3327,24
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)		13931,89	37666,22	10033,5

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	-	-	-	-	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-

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 1—20 кВ 35 кВ 2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 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									
в том числе									
льготная									
категория*	141			469,5			96635		
2. От 15 до 150 кВт —									
всего	4			60			2200		
в том числе									
льготная									
категория**									
3. От 150 кВт									
до 670 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуаль-									
ному проекту									
4. От 670 кВт									
до 8900 кВт —									
всего									
в том числе									
по индивидуаль-									
ному проекту									
5. От 8900 кВт —									
всего									
в том числе									
по индивидуаль-									
ному проекту									
6. Объекты									
генерации									

* 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 текущий 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						
в том числе						
льготная категория*	224			884,5		
2. От 15 до 150 кВт — всего						
в том числе						
льготная категория**	4			60		
3. От 150 кВт до 670 кВт —						
всего						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
4. От 670 кВт						
до 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
5. От 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.