

А) Строительство объектов для целей технологического присоединения в 2018г. не производилось.
В 2018г. АО «Технопарк» были осуществлены технологические присоединения в связи со сменой владельца энергопринимающих устройств по существующим сетям.

Б) КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ (ПОСТАНОВЛЕНИЕ 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) установил:

1. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения 10), согласно приложениям № 8, № 9.

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;

3. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

В)

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию 2016-2018 гг.

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Г)

**Приложение 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию с 2016 по 2018гг

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

Д)

**Приложение N 4 к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

**ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения за 2018год**

	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*									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	2	-	915		-	12,76	53,47	-
	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.

Е)

**Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

**ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 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	-	-	-	-	-	-
	в том числе						
	льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего					-	-
	в том числе						
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего		3			855	-
	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.