Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию ОАО "Аэропорт Сургут" (Сургут, Ноябрьск)

	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

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2019)

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	**1**	0	0	**522**	0	0	**640,3**	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	**1**	0	0	**522**	0	0	**640,3**	0
4. От 670 кВт до 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
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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

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

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	-	1	-	-	522	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	1	-	-	522	-
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.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2016					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	0	0	0	-
1.1	- до 15 кВт (включительно)				-
1.2	- свыше 15 кВт				-
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	0	0	0	-
2.1	- до 15 кВт (включительно)				-
2.2	- свыше 15 кВт				-
2017					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	35 823	2	1 250	17 911,50
1.1	- до 15 кВт (включительно)				
1.2	- свыше 15 кВт	35 823	2	1 250	17 911,50
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	21 956	2	1 250	10 978,00
2.1	- до 15 кВт (включительно)				
2.2	- свыше 15 кВт	21 956	2	1 250	10 978,00
2018					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	0	0	0	-
1.1	- до 15 кВт (включительно)				-
1.2	- свыше 15 кВт				-
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	0	0	0	-
2.1	- до 15 кВт (включительно)				-
2.2	- свыше 15 кВт				-

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за 2018 год	Данные за 2017 год	Данные за 2016 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	-	28,890	-
1.1.	Вспомогательные материалы	-	-	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-
1.3.	Оплата труда	-	20,216	-
1.4.	Отчисления на страховые взносы	-	6,146	-
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	-	2,527	-
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-	0,708	-
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-	-
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	-	-	-
1.5.3.1.	услуги связи	-	-	-
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-	-
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	-	-	-
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-	-
1.6.	Внереализационные расходы, всего	-	1,819	-
1.6.1.	расходы на услуги банков	-	1,617	-
1.6.2.	процент за пользование кредитом	-	-	-
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	-	-	-
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	0,202	-