

## Приложение № 5

к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 7 марта 2020 г.)

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (6 месяцев)

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	60	-	-	624,06	-	-
в том числе льготная категория*	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	16	-	-	669,44	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

\* 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 № 4  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 7 марта 2020 г.)

## ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (6 месяцев)

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	49	-	-	501,16	-	-	1316,5	-	-
	в том числе								
2. От 15 до 150 кВт — всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория*								
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	10	-	-	439,44	-	-	688,64	-	-
	в том числе								
4. От 670 кВт — всего	по индивидуальному проекту								
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. По индивидуальному проекту	в том числе								
	по индивидуальному проекту								

\* 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 беспрецентная 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 № 3  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 30 января 2019 г.)

**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:			
0,4 кВ	2210,083	1,381	963
1—20 кВ	361,263	0,266	110
35 кВ	1848,82	1,115	853
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	2291,861	1,980	765,2
1—20 кВ	2291,861	1,980	765,2
35 кВ	-	-	-

к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 30 января 2019 г.)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	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 трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3894,672	563,00
3. Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-