

Приложение № 2  
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 трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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

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 30 января 2019 г.)

**ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения по договорам,  
заключенным за 2023 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*	125	1	-	971,07	15	-	1997,75	96,095	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	8	1	-	656,5	20	-	264,674	43,649	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	2	3	-	300	1740	-	52,74	158,21	-
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.

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 30 января 2019 г.)

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за 2023 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*	131	1	-	1026,57	15	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	10	2	-	1056,5	20	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	3	4	-	520	2390	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	-	1	-	-	1740	-
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.