

**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	-	-
3.	Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

**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	1594,93	2,328	480
	1—20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	82,06	0,087	105
	1—20 кВ			
	35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 2020 год по каждому мероприятию**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2020 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2020 год (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за 2020 год (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1444,93	2,033	405
	1—20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	17,79	0,048	60
	1—20 кВ			
	35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 2021 год по каждому мероприятию**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2021 год года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2021 год (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за 2021 год (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	150,00	0,295	75
	1—20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	61,28	0,025	30
	1—20 кВ			
	35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 2022 год по каждому мероприятию**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2022 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2022 год (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за 2022 год (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0,000	0
	1—20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	3,00	0,014	15
	1—20 кВ			
	35 кВ			

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев 2023 года)

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	2	-	-	30	-	-	128,0	-	-
	в том числе льготная категория*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	2	-	-	125	-	-	95,6	-	-
	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.

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (9 месяцев 2023 года)

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	2	-	-	30	-	-
	в том числе льготная категория*	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	2	-	-	125	-	-
	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.