

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «Горэлектросеть» на 2021 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Горэлектросеть»
2. Сокращенное наименование АО «Горэлектросеть»
3. Место нахождения 610035, г. Киров, ул. Некрасова, 69
4. Адрес юридического лица 610035, г. Киров, ул. Некрасова, 69
5. ИНН 4345467450
6. КПП 434501001
7. Ф.И.О. руководителя Тресцов Евгений Юрьевич
8. Адрес электронной почты ao@geskirov.ru
9. Контактный телефон (8332) 56-41-77 – начальник ПЭО Селезенева О.В.
10. Факс (8332) 56-40-19

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

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**  
**за 2017-2018-2019 гг**

	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)	1 153	1 646
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	136 611	12 193
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)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**  
**за 2017-2018-2019гг**

	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:	148 354,35	73,43	44 927,51
0,4 кВ	84 601,53	45	30 770
1 - 20 кВ	63 752,82	28	14 158
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	46 768,76	57,40	9 800,89
0,4 кВ	32 408,70	50	7 884
1 - 20 кВ	14 360,06	7	1 917
35 кВ			

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год**  
**за 9 месяцев 2020г**

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	366	0		4 112,78	0,00		1 735,5	0,0	
в том числе льготная категория *	265	0		3 408,50	0,00		214,8	0,0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	127	0		9 571,96	0,00		10 597,2	0,0	
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	18	4		5 220,00	1 315,00		9 405,8	3 877,5	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	2	2		2 011,52	769,00		687,4	51,1	
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 № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я****о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год  
за 9 месяцев 2020 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	483	0		5 845,5	0,0	
в том числе льготная категория *	331	0		4 926,5	0,0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	105	2		6 876,6	300,0	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	19	5		5 664,6	1 569,0	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	1	0		811,5	0,0	
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.