

**Приложение N 2**  
**к стандартам раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных**  
**рынков электрической энергии**

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих  
года по каждому мероприятию**

№ п/п	Наименование мероприятий	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)	Строительство пунктов секционирования, трансформаторных подстанций и центров питания за 2016- 2018 гг. не производилось	
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		

**Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3  
предыдущих года по каждому мероприятию**

№ п/п	Наименование мероприятий	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.	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>	<b>14 172,38</b>	<b>4,074</b>	<b>1 118,50</b>
	<b>0,4 кВ</b>	<b>14 172,38</b>	<b>4,07</b>	<b>1 118,50</b>
	Электроснабжение ВРУ-0,4кВ земель. участ.по адресу: г. Ростов-на-Дону ул.Доватора, к.н.:61:44:0073012 (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х240) 2018 год	2 153,48	0,86	100
	Электроснабжение ВРУ-0,4кВ земель. участ.по адр: г. Ростов-на-Дону ул.Доватора 156к, к.н.:61:44:007030 (КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х240) 2018 год	4 167,94	0,764	130
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-092 до границ земельного участка заявителя с к.н.61:44:0070502:24 (КЛ 0,4 Кв )2017 год	2 278,62	0,41	200
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-092 до границ земельного участка заявителя с к.н.61:44:0073001:5640 (КЛ 0,4 Кв ) 2017 год	1 050,59	0,187	50
	Мастерские по мелкому бытовому ремонту, распол.по адр.пер.Гарнизонный (кадастр.№61:44:0073002:1827) (КЛ 0,4 Кв Кабель АСБл-1 3х150+1х70) (2016 год)	887,90	0,248	150
	Школьный комплекс на 1400 учащихся. располож.по адр.:г.Ростов-на-Дону ЗМКР жил.р-на "Левенцовс" с.п3-21 (2016 год)	3 096,44	1,195	428,5
	Электроснабжение многоквартирного жилого дома по адресу:г.Ростов-на-Дону пер.Плавный 18 (Кабельная линия 0,4 кВ АВБШВ 4х120 мм2) (2016 год)	537,42	0,41	60
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>	<b>112,82</b>	<b>0,350</b>	<b>35,00</b>
	<b>0,4 кВ</b>	<b>112,82</b>	<b>0,35</b>	<b>35,00</b>
	Внешнее электроснабжение нежилого здания по адресу: г. Ростов-на-Дону ул.Ректорская 34 (СИП 3х70+1х54,6) (2016 год)	112,82	0,35	35
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

по состоянию на 01.10.2019

№ п/п	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
<b>1</b>	<b>До 15 кВт - всего</b>	<b>30</b>			<b>227,15</b>			<b>100,94</b>		
	в том числе льготная категория*	23			157			10,54		
<b>2</b>	<b>От 15 до 150 кВт - всего</b>	<b>1</b>			<b>150</b>			<b>96,14</b>		
	в том числе льготная категория**									
<b>3</b>	<b>От 150 кВт до 670 кВт - всего</b>									
	в том числе по индивидуальному проекту									
<b>4</b>	<b>От 670 кВт до 8900 кВт - всего</b>									
	в том числе по индивидуальному проекту									
<b>5</b>	<b>От 8900 кВт - всего</b>									
	в том числе по индивидуальному проекту									
<b>6</b>	<b>Объекты генерации</b>									

\* 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

по состоянию на 01.10.2019

№ п/п	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
<b>1</b>	<b>До 15 кВт - всего</b>	<b>44</b>			<b>320,51</b>		
	в том числе льготная категория*	17			236,01		
<b>2</b>	<b>От 15 до 150 кВт - всего</b>	<b>3</b>			<b>320,4</b>		
	в том числе льготная категория**						
<b>3</b>	<b>От 150 кВт до 670 кВт - всего</b>						
	в том числе по индивидуальному проекту						
<b>4</b>	<b>От 670 кВт до 8900 кВт - всего</b>						
	в том числе по индивидуальному проекту						
<b>5</b>	<b>От 8900 кВт - всего</b>						
	в том числе по индивидуальному проекту						
<b>6</b>	<b>Объекты генерации</b>						

\* 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 мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении**

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	923 791,02	874,82	1 055,98
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектов трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	393 102,56	874,82	449,35
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	648 619,22	874,82	741,43
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

## Расчет

### необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2019)	Плановые показатели на следующий период (2020)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 893,56	1 965,51
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	10,50	10,89
	энергия на хозяйственные нужды	66,01	68,52
	оплата труда	1 295,37	1 344,60
	отчисления на страховые взносы	391,20	406,07
	прочие расходы - всего	130,47	135,43
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	101,82	105,69
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	28,66	29,74
	в том числе:		
	услуги связи	1,09	1,13
	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,56	1,62
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	-	-
	и юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	26,01	27,00
	внебюджетные расходы - всего	-	-
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 893,56	1 965,51