

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**  
**ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**

		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)	0.000	0.000
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5,029.484	1,374.500
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0.000	0.000

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  
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**

		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:	2,333.311	1.201	624.5
	0,4 кВ	1,883.631	0.938	140
	1 - 20 кВ	449.680	0.263	484.5
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	12,759.740	9.647	2,577.7
	0,4 кВ	12,382.118	9.588	1,960.7
	1 - 20 кВ	377.622	0.059	617
	35 кВ	0	0	0

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения\*\*\***  
**по договорам, заключенным за текущий год**  
**ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**

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	47	0	0	496.67	0	0	135.96	0	0
	в том числе льготная категория *	33	0	0	433	0	0	15.13	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	1	0	220	150	0	64.07	303.11	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	585	0	0	14.25	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	1	0	0	1,200	0	0	14.25	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* 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.

\*\*\* По состоянию на 30.09.2022

Приложение № 5  
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 поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год\*\*\*  
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**

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	69	0	0	790.85	0	0
	в том числе льготная категория *	47	0	0	607.00	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	12	3	0	848.00	450	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	585	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* 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.

\*\*\* По состоянию на 30.09.2022

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС)
<b>I</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0.4	287	230	341.107
		2021	0.4	948	116	1,285.393
С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	6-10	30	467	263.531
		2020	6-10	29	150	114.091
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0.4	389	302	559.362
		2020	0.4	1,018.2	255.2	1,178.825
		2021	0.4	1,313	90	1,585.056
С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0.4	342	35	695.491
С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0.4	1,596	90	2,085.399
С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0.4	3,243	610.0	3,843.585

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС)
С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2021	0.4	452	232.5	807.900
2	<b>Строительство кабельных линий</b>					
С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0.4	140	50	170.582
С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	6-10	243	252	343.632
С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0.4	80	50	491.401
С не город, 1 - 10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	6-10	20	232.5	106.048
С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4	718.2	40	1,221.648
3	<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>					
С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2020	6(10)/0,4	0	150	928.662
С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2019	6(10)/0,4	0	467	2155.139
С не город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2022	6(10)/0,4	0	232.5	876.635

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС)
С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2022	6(10)/0,4	0	525	1069.048
4	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>					
С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2020	0.23	45	129.515	435.526
2021		0.23	20	17.93	184.027	
С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020	0.4	9	158.7	152.105
		2021	0.4	29	454.6	479.864
С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020	0.4	2	30	32.230
		2021	0.4	12	205	335.945
С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2019	0.4	1	50	45.098
		2021	0.4	2	120	76.145
С город, 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2019	6-10	2	467	726.454
		2020	6-10	1	265	407.789
		2021	6-10	2	757.5	859.054

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 - 2021 гг.

тыс.руб. Приложение 3 к Методике

N п/п	Показатели	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		
		2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
	Тип ТПП	временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)						постоянная схема электроснабжения					
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	0	0	0	0	0	224,00	266,055	1091,55	497,36	323,643	1565,3
1.1.	Вспомогательные материалы												
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды												
1.3.	Оплата труда ТПП							66,81	159,458	380,82	355,38	172,819	551,38
1.4.	Отчисления на страховые взносы							14,70	48,475	115,77	78,18	52,537	167,62
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	140,99	56,301	589,44	60,20	96,204	838,16
1.5.1.	работы и услуги производственного характера												
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего												
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	140,99	56,301	589,44	60,20	96,204	838,16
1.5.3.1.	услуги связи							0,02	1,2	54,73	0,10	4,4	79,23
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность												
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению							0,09	0,72	38,53	1,22	0,72	55,79
1.5.3.4.	плата за аренду имущества							0,53	7,061	34,62	3,22	8,99	50,12
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией							140,35	47,32	461,56	55,67	82,094	653,02
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	1,50	1,821	5,52	3,60	2,083	8,14
1.6.1.	расходы на услуги банков												
1.6.2.	% за пользование кредитом							1,50	1,821	5,52	3,60	2,083	8,14
1.6.3.	прочие обоснованные расходы												
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)												

руб. Приложение 2 к Методике

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1												
		2019				2020				2021				
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	
проектирование электроснабжения и, в том числе, для объектов	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0			0								
	2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0			0								
	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1091550	224	417,6	4872,99	266,055	88	569,815	3023,35	224,004	170	1590,234	1317,67
	1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1565300	224	417,6	6987,95	323,643	88	569,815	3677,76	47,153	58	557,934	812,99
	1.2.2.	проверка выполнения технических условий									450,206	112	1032,3	4019,70





Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 - 2020 гг.

N п/п	Показатели	подготовка и выдача сетевой организацией			проверка сетевой организацией выполнения			подготовка и выдача сетевой организацией			руб. Приложение 3 к Методике		
		2019			2020			2019			2020		
		2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
	Тип ТП	энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности)						постоянная схема электрообеспечения					
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	0	0	0	0	0	7.71	0	0	8.01	0	0
1.1.	Материальные материалы												
1.2.	Эксплуатационные нужды												
1.3.	Оплата труда ППП							2.21			4.63		
1.4.	Отчисления на страховые взносы							0.49			1.02		
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	4.97	0	0	2.31	0	0
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера												
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налоговую базу на прибыль организаций, всего												
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	4.97	0	0	2.31	0	0
1.5.3.1.	услуги связи							0.01			0.01		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность												
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению							0.00			0.00		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества							0.18			0.19		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией							4.78			2.11		
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0.05	0	0	0.05	0	0
1.6.1.	расходы на услуги банков							0.05			0.05		
1.6.2.	% за пользование кредитом												
1.6.3.	прочие обоснованные расходы												
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)												

руб.

Приложение 2 к Методике

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1											
		2019			2020			2021					
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
проверка технической готовности объектов электроснабжения после для подключения	1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ)	0			0				0				
	2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0			0			0					
постоянная схема электрообеспечения	1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ)	0			0			7714.15	2	1280	3857.08		
	1.2.1. выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0			0								
	1.2.2. проверка выполнения технических условий							8,014.25	2	1280	4007.13		

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2018 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 26.12.2017 № 53/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2018 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2019 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 26.12.2018 № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2020 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 24.12.2019 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2021 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 25.12.2019 № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год"

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградск области от 23.12.2021 № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год"