

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной**  
**мощности за 2018 г.**

		Фактические расходы на строительство подстанций (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 048,89	1 191,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 2018 г.**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий (кВт)
<b>1.</b>	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>			
	0,4 кВ	75	0,12	191
	1—20 кВ	247	0,18	1 854
	35 кВ			
<b>2.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>			
	0,4 кВ	21 736	26,37	12 536
	1—20 кВ	6 165	3,59	24 289
	35 кВ			

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации за

2018 год

ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  
ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	1330	653,7	953,1
1.1.1.4.2	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	430	193,1	441,1
1.1.2.3.2.	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018г.	0,4	86	183,4	62,4
1.1.2.4.1.	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4			68,7
1.3.1.4.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	939	358,5	741,6
1.3.1.4.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4/6/10	4105	9598,0	5221,8
1.3.1.4.3	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 75 квадратных мм включительно (m=3)	2018	0,4	2421	1027,5	2884,5
1.3.2.3.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	100	2750,7	312,7
1.3.2.3.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	06/10.	856,3	9900,7	1544,5
2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6));	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					

2.1.2.1.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1); многожильные (k=2); кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1); Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	115	190,5	75,2
2.1.2.2.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1); многожильные (k=2); кабели с бумажной изоляцией (l=2); Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	6	184	1853,9	247,1
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
4.2.1.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), комплектные (j=2), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2018	6		586	561,8
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)					
	<b>ИТОГО</b>			<b>10 566,3</b>	<b>27 296,0</b>	<b>13 114,5</b>

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации за 2018 год  
ДЛЯ ТЕРРИТОРИЙ НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ГОРОДСКИМ НАСЕЛЕННЫМ ПУНКТАМ  
ОГУЭП "Облкоммунэнерго"**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	6762	3932,9	3322,4
1.1.1.4.2	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	631	298	457,51
1.3.1.4.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4/10	1469	3751	1318,7
1.3.1.4.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4/10	9169	2816,5	8774,0
1.3.1.4.3	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2018	0,4	1664	880	1797,2
1.3.2.3.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	10	424	3378,7	969,3
2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.2.1.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	2018	10		232,5	224,0
4.2.1.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2018	10		372	263,1
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>			<b>20119,00</b>	<b>15661,60</b>	<b>17126,18</b>

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	27 157 159,42	3 819,00	70 654,91	7 111,07
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10 846 268,95	3 819,00	70 654,91	2 840,08

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 2018 год**

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров без НДС, тыс.руб.		
		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	2 008			27 532			1 653		
	в том числе									
	льготная категория*	1 831			25 862			853		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	249	14		10 092	1 164		3 707	485	
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	8	20		2 229	6 160		644	2 236	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего		4			4 010			1 076	
	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 21.01.2004г. № 24  
(в ред. от 30.01.2019г.)

**ИНФОРМАЦИЯ**

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2018г.

Категория заявителей		Категория 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	4 052	7		45 500	176	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	4 043			45 372		
2.	от 15 кВт до 150 кВт - всего	620	45		20 553	3 898	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **						
3.	от 150 кВт до 670 кВт - всего	43	90	1	9 516	25 545	245
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	от 670 кВт до 8 900 кВт - всего	2	28		650	24 537	
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
5.	от 8 900 кВт - всего						
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

**Примечание:**

- \* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более **550 руб.**

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт 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.