

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной**  
**мощности за 2017 г.**

		Фактические расходы на строительство подстанций (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформа-торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	38 252,90	22 675,25
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 2017 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	276,4	0,27	364,3
	1—20 кВ	7 215,2	3,73	25 770,7
	35 кВ			
<b>2.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>			
	0,4 кВ	76 589,0	72,61	25 433,8
	1—20 кВ	30 751,5	22,36	129 092,0
	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 2017 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)	2017	0,4	1774,0	904,7	694,9
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)	2017	0,4	2939	2066,0	2000,5
1.1.1.4.3	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	0,4	675	437,6	459,1
1.1.2.3.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2017	0,4	210	138,1	158,0
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)	2017	0,4	993	5155,26	623,0
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)	2017	0,4	220	384,06	199,95
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)	2017	0,4	2879	5613,1	2455,6
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)	2017	0,4/6.	19746,9	18662,5	23083,9

№	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.
1.3.1.4.3	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)	2017	0,4	4619	2439,9	2670,8
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)	2017	6/10.	55	5267,8	145,4
1.3.2.3.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)		6	1515	16639,8	1817,1
2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях (j=1), Одножильные (k=1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	6/10.	300	3225,8	248,4
2.1.1.2.4	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях (j=1), Одножильные (k=1), Кабели с бумажной изоляцией (l=2), Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4)	2017	6	540	6784,5	948,9
2.1.2.1.3	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	0,4	70	190,5	21,58
2.1.2.2.3	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	0,4/6.	2480,0	9039,9	5543,9
2.1.2.2.4	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4)	2017	6	38	3805,3	26,9
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-

№	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.
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.2.1.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2017	6/0,4		186	471,1
4.2.1.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	2017	0,4/6/10		932,5	1400,0
4.2.1.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2017	6/0,4		5096,2	10395,9
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)	2017	10		1178,1	373,0
4.2.2.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2017	6		1504	4208,58
4.2.2.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: свыше 1000 кВА (l=6)	2017	10		1171,8	2102,2

№	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.
4.3.2.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): кирпичные (j=3), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2017	10/0,4		1776,6	2179,8
4.4.1.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): мачтовые (j=4), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2017	10		59	304,96
4.4.1.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): мачтовые (j=4), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	2017	6/0,4		470	680,0
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>39 053,9</b>	<b>93 129,1</b>	<b>63 213,3</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 2017 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)	2017	0,4	2302,0	946,7	1189,2
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)	2017	0,4	380	351,7	219,5
1.1.1.4.3	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	0,4	1526	193,1	1474,2
1.1.2.3.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2017	10	255	219,4	93,6
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)	2017	10	730	3382,6	322,0
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)	2017	0,4	120	117,64	96,87

№	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.
1.1.2.4.2	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2017	0,4	375	148,78	108,60
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)	2017	0,4	1907,1	891,2	1543,1
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)	2017	0,4/6.	24901,0	43245,2	28297,9
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)	2017	0,4	21341,6	3925,8	32852,2
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)	2017	10	2669	7311	1275,7
1.3.2.3.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)		6	2005	22408,1	3356,5
1.3.2.3.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2017	10	301	8 286	770
2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-



№	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.
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)	2017	10	570	3089	701,79
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)	2017	10/0,4		1859,60	4012,08
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)	2017	6/0,4		4982,0	8112,7
4.2.1.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2017	6/0,4/10		1419	1391
4.2.1.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): комплектные (j=2), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: свыше 1000 кВА (l=6)	2017	10/0,4		940	241,22

№	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.
4.4.1.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): мачтовые (j=4), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2017	10		244	854
4.4.1.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): мачтовые (j=4), однострансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	2017	6/0,4		855,4	1526,4
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
	Итого			<b>59 382,7</b>	<b>104 817,0</b>	<b>88 438,9</b>

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 2017 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	1 794	9		24 767	1 517		1 463	31	
	в том числе									
	льготная категория*	1 634	5		23 037	74		762	2	
2.	От 15 до 150 кВт — всего	232	21		10 761	1 715		4 222	722	
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	6	19		1 430	6 265		366	3 123	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего		3			3 944			1 186	
	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 2017г.

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	3 827	11		43 674	151	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	3 823			43 618		
2.	от 15 кВт до 150 кВт - всего	513	71		17 771	5 872	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **						
3.	от 150 кВт до 670 кВт - всего	32	85		6 876	24 530	
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	от 670 кВт до 8 900 кВт - всего	3	16	1	3 598	11 630	7 650
	<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.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017 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	33 322 122,78	3 833,00	75 352,83	8 693,48
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	13 308 487,09	3 833,00	75 352,83	3 472,08