

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 2016 г.

		Фактические расходы на строительство подстанций (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	395,64	
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	31 981,70	25 411,00
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 2016 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)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1—20 кВ	4 551	1,92	31 909
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	35 831	31,36	10 574
	1—20 кВ	36 125	21,24	127 543
	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 2016 год (подрядный способ)

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.
1.1.1.4.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода :изолированный (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 кв мм включительно(m=1)	2016	0,4	390,00	246,01	235,48
1.1.1.4.2	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода : изолированный (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2016	0,4	530,00	315,55	489,40
1.1.1.4.3	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный(k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно(m=3)	2016	0,4	285,00	211,75	322,43
1.3.1.4.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2016	0,4	3 868,00	1 217,56	4 543,41
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)	2016	0,4	720,00	1 037,98	688,64
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)		10	1 180,00	7 682,00	1 747,01

№	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.
1.3.1.4.2	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)	2016	0,4	2 953,00	300,00	4 764,71
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)	2016	10	3 867,00	5 813,00	9 009,73
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)	2016	0,4	2 553,00	1 070,01	2 577,58
1.3.2.3.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2016	10	3 250,00	9 307,10	3 758,05
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)	2016	10	1 525,00	14 670,40	1 630,09
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)	2016	10	675,00	6 850,00	1 244,24
1.3.2.4.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2016	10	140,00	4 584,50	148,37

№	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.
2.1.1.1.2	Способ прокладки кабельных линий в траншеях (j=1), одножильные (k=1), Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), Сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2016	10	141,00	15 880,00	394,69
2.1.2.2.2	Способ прокладки кабельных линий в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: диапазон от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	2016	10	320,00	4 200,85	309,71
2.1.2.2.3	Способ прокладки кабельных линий в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)		10	100,00	2 569,05	131,68
2.1.2.2.3	Способ прокладки кабельных линий в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2016	10	665,00	3 187,00	835,41
2.1.2.2.4	Способ прокладки кабельных линий в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода: диапазон от 75 до 100 квадратных мм включительно (m=4)	2016	10	696,00	6 072,00	2 879,18
3.2.4.	Распределительные пункты (РП) (j=2), номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k=4)	2016	10	-	-	201,09
4.1.2.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2016	10/6/0,4	-	360,00	5 275,92

№	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.
4.1.2.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2016	10/6/0,4		720,00	382,09
4.1.2.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2016	10/6/0,4		567,00	283,03
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)	2016	10/6/0,4	-	225,00	698,28
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)	2016	10/6/0,4		887,50	1 003,33
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)	2016	10/6/0,4		2 500,00	2 192,10

№	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.
4.2.1.5	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)	2016	10/6/0,4		3 339,00	2 256,27
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)	2016	10/6/0,4	-	1 134,00	1 790,27
4.2.2.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), комплектные (j=2), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно (l=3)	2016	10/6/0,4		738,00	2 386,82
4.3.1.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), кирпичные (j=3), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2016	10/6/0,4		720,00	713,09
4.3.1.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), кирпичные (j=3), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2016	10/6/0,4		535,50	351,03

№	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.
4.3.2.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), кирпичные (j=3), двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2016	10/6/0,4		1 440,00	778,80
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)	2016	10/6/0,4		1 134,00	599,37
Общий итог					23 858,00	54 621,31

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 2016 год (подрядный способ)

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.
1.1.1.4.1	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода : изолированный (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 кв мм включительно(m=1)	2016	0,4	185,00	384,06	210,22
1.1.1.4.2	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода : изолированный (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2016	0,4	115,00	315,55	197,88
1.1.1.4.3	Материал опоры: деревянные (j=1), тип провода: изолированный(k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно(m=3)	2016	0,4	320,00	211,75	300,01
1.3.1.4.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2016	0,4	126,00	96,00	88,57
1.3.1.4.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: изолированный провод (k=1), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2016	10	1 221,00	4 810,00	3 398,97
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)	2016	0,4	2 254,75	300,00	2 458,83

№	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.
1.3.1.4.2	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)	2016	10	7 335,58	32 546,00	12 015,29
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)	2016	10	50,00	5 400,00	295,84
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)	2016	0,4	1 545,00	673,50	1 744,51
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)	2016	0,4	15 516,00	4 194,00	17 209,27
1.3.2.3.1	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: сталеалюминиевый (l=3), сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2016	10	45,00	3 633,00	39,03
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)	2016	10	260,00	4 584,50	291,19
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)	2016	10	912,00	22 836,00	1 689,06

№	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.
1.3.2.4.2	Материал опоры: железобетонные (j=3), тип провода: неизолированный провод (k=2), материал провода: алюминиевый (l=4), сечение провода: диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2016	10	778,00	4 826,70	857,54
3.3.4	Переключательные пункты (ПП) (j=3), номинальный ток: от 500 А до 1 000 А включительно (k=4)	2016	10	-	-	194,55
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)	2016	10/6/0,4		36,00	423,95
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)	2016	10/6/0,4		265,00	610,51
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)	2016	10/6/0,4		288,00	312,70
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)	2016	10/6/0,4		450,00	1 070,42
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)	2016	10/6/0,4		4 320,00	6 194,38

№	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.
4.2.1.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), комплектные (j=2), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 250 до 500 кВА (l=4)	2016	10/6/0,4		1 245,00	570,41
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)	2016	10/6/0,4		2 268,00	2 809,42
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)	2016	10/6/0,4		1 638,00	841,25
4.3.1.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), кирпичные (j=3), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность: от 500 до 900 кВА включительно (l=5)	2016	10/6/0,4		567,00	302,26
5.1.1.2	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП), однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность : от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2016	10/6/0,4		34,00	136,00
Общий итог					30 663,33	54 262,06

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	33 979 720	3 705	70 864	9 171
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	13 571 124	3 705	70 864	3 663

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 2016 год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров без НДС ,		
	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	1 922	11		24 858	2 106		1 567	98	
в том числе									
льготная категория*	1 719	5		23 282	70		801	2	
2. От 15 до 150 кВт — всего	208	20		8 464	1 857		3 561	854	
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	9	12		2 485	4 754		930	1 779	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего									
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 2016г.

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	4 401	39		49 657	575	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	4 399			49 627		
2.	от 15 кВт до 150 кВт - всего	512	55		16 064	4 227	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **						
3.	от 150 кВт до 670 кВт - всего	32	73		6 336	22 096	
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	от 670 кВт до 8 900 кВт - всего		23			52 552	
	<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.