

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 на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам за 2019 год ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,4/10	5518,00	2526,24	3822,91
1.1.1.4.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0,4	110,00	156,11	83,61
1.1.1.4.3	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 019	0,4	340,00	132,00	191,19
1.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,4	135,00	126,84	104,40
1.2.1.4.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,4	505,00	192,00	287,62
1.3.1.4.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,22/0,4	2 383,00	1 335,48	2 491,24
1.3.1.4.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0,4/10	1 325,00	10 758,08	1 414,19

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	10	1 460,00	3 600,00	829,63
1.3.2.3.3	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2019	10	1000,00	6275,00	1357,51
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2019	0,4	200,000	162,000	300,195
2.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2019	6	156,000	1 274,000	115,680
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	Однотрансформаторные, комплектные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2019	10/0,4	-	931,50	1090,14
4.4.1.2	Однотрансформаторные, мачтовые подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	2019	10	-	93,000	266,454
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	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/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	2019	0,22/0,4	360,00		7457,69
7.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2019	0,4	145,00		3785,23
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2019	0,4	3,00		102,72

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 на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов за 2019 год ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,4	1390,00	625,02	729,02
1.1.1.4.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0,4	3162,00	993,31	2181,35
1.1.2.4.1.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	0,4	104,00	148,78	50,36
1.3.1.4.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2019	6/0,4	1102,66	1707,56	1405,75
1.3.1.4.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019	0,4/6/10	11116,66	10960,54	16133,49
1.3.1.4.3	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2019	0,4	3684,00	2027,83	4246,24

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2019,00	6,00	200,00	126,84	174,16
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.2.2.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2019	6/10	232,00	5186,05	267,67
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.5	Однотрансформаторные, блочные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2019	6		585,90	268,30
4.2.1.4	Однотрансформаторные, комплектные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2019	10/0,4		1500,00	1838,28
4.2.1.5	Однотрансформаторные, комплектные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2019	10/0,4/6		585,90	937,12
4.4.1.3	Однотрансформаторные, мачтовые подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2019	10		148,80	339,22
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ приборы учета (суммарно по каждой модели), шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	2019	0,22/0,4	1623,0		30108,8
7.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2019	0,4	768,00		24209,06
7.2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2019	0,4	2,00		68,76
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2019		10,00		712,19

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 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	28 021 225,16	3 202,00	61 815,43	8 751,16
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11 191 367,25	3 202,00	61 815,43	3 495,12

**ИНФОРМАЦИЯ**  
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной  
мощности за 2017-2019 гг.

		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	45 500	30 208
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 2017-2019 гг.**

	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. Строительство кабельных линий электропередачи:</b>			
0,4 кВ	652	0,58	717
1—20 кВ	7 846	4,31	34 085
35 кВ	-	-	-
<b>2. Строительство воздушных линий электропередачи:</b>			
0,4 кВ	127 458	127,05	47 927
1—20 кВ	42 315	30,97	182 795
35 кВ	-	-	-

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 9 месяцев 2020 год**

Категория заявителей		Количество договоров (штук)		Максимальная мощность (кВт)		Стоимость договоров без НДС , тыс.руб.		
		0,4 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	528		6 743		800		
	в том числе							
	льготная категория*	446		5 959		204		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	63	1	3 083	24	1 099	12	
	в том числе							
	льготная категория**							
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	3	300	1 170	74	430	
	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 текущий год

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 <i>в том числе</i> льготная категория *	2 440	7		26 708	83	
	1 218			16 200		
2. от 15 кВт до 150 кВт - всего <i>в том числе</i> льготная категория **	389	31		15 636	2 570	
	158			8 664		
3. от 150 кВт до 670 кВт - всего <i>в том числе</i> по индивидуальному проекту	26	62		5 129	20 501	
4. от 670 кВт до 8 900 кВт - всего <i>в том числе</i> по индивидуальному проекту	2	14		1 500	19 605	
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.