

**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)  
ООО "Электросети"  
(заполняется отдельно для территорий городских  
населенных пунктов и территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам)**

период 2019-2021 гг

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	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	-	-	1,445	376	1422,51
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	-
1.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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до границ участка заявителя ПАО "МТС" по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский район, п. Пруды, вблизи ул. Привокзальная, д. №2а	2019	0,4	0,09	6	98,91
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ТП-3416А до границ участка заявителя ООО "Линк Девелопмент", по адресу: Нижегородская область, Вачский р-н, с. Филинское, ул.Больничная.	2019	0,4	0,128	15	181,46
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от присоединения № 2 в РУ 0,4 кВ ТП 302А до клеммной коробки, установленной на наружной стене отдельностоящего здания бытовых помещений, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, д.4 «А».	2019	0,4	0,46	150	220,67
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ТП-4 до границ участка заявителя Немцева Э.В. по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул.Центральная, 50 метров на запад от д. 1.	2019	0,4	0,052	5	71,86
1.3.1.4.3.1	Строительство ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 491 до границ участка заявителя Пухова А.И., по адресу: г. Н. Новгород, ул. Живописная, в районе д.7-9	2020	0,4	0,147	100	360,1
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры 13 ф.1 ВЛ 0,4кВ ТП 1 до границ земельного участка заявителя Дмитриевское МУП ЖКХ по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, р.п. Ветлужский, пер. Заводской	2020	0,4	0,04	15	35,18
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №3 ф.1 ТП 2108 до границ земельного участка заявителя Бендина А.А. по адресу: Нижегородская область, Бутурлинский р-н, р.п. Бутурлино, пос. Сельхозтехника, 5Б	2020	0,4	0,05	15	32,11
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №7 ф.3 ЗТП 2311 до границ земельного участка заявителя Рассадина А.А. по адресу: Нижегородская область, с. Сеченово, ул. Филатова, 8	2020	0,4	0,157	5	98,43
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ф.2 РУ-0,4 кВ ТП 1694., с. Сеченово, пер.Аникина,14, Максимов	2021	0,4	0,061	15	61,97

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ф.3 РУ-0,4 кВ ТП 1694., с. Сеченово, пер.Аникина,19, УКС Администрации Сеченово	2021	0,4	0,04	5	52,68
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ф.2 РУ-0,4 кВ ТП 3617А., Вачский р-н, с. Арефино, ул.Первомайская, уч. 30/32 Ляпина Н.Б. 02/В/21	2021	0,4	0	5	36,68
1.3.1.4.1.1	ЛЭП 0,4 кВ от ШРС 0,4 кВ РУ 0,4 кВ пр. 6 ТП 973 до точки присоединения заявителя Мошковой И.Ю. Г.Н.Новгород, ул.Новикова-Прибоя	2021	0,4	0,16	15	107,13
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ф.1 РУ-0,4 кВ КТП 651, Ковернинский р-н, д. Большие Мосты, ул.Свободы, Крупина Т.А. 03/КВ/21	2021	0,4	0,03	15	39,76
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ф.2 РУ-0,4 кВ КТП 2105., с. Сеченово, ул.Заречная,д.97 Викулов Н.Г. 06/СЧ/21	2021	0,4	0,03	10	25,57
2.	Строительство кабельных линий	-	-	2,399	852,46	13 171,75
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.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (дисп. Наименование ТП-4017) до ВРУ-0,4 кВ детского дошкольного учреждения на 280 м по адресу: г. Н. Новгород, пр. Гагарина	2020	0,4	0,376	152,46	1 099,16
2.1.1.1.3.2	КЛЭП 6 кВ (2 шт.) от РУ-6 кВ РП 27 ф. 271, ф. 272 (г. Н. Новгород, Автозаводский район, Южное Шоссе, 12Б) до РУ 6 кВ ТП 500 в траншее	2021	6	0,802	620	2 876,46
2.6.1.1.3.2	КЛЭП 6 кВ (2 шт.) от РУ-6 кВ РП 27 ф. 271, ф. 272 (г. Н. Новгород, Автозаводский район, Южное Шоссе, 12Б) до РУ 6 кВ ТП 500 прокладка ГНБ	2021	6	0,591	0	6 654,13
2.1.1.1.2.1.	Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-90Б до границ земельного участка заявителя Мословой Г. В. в траншее	2021	0,4	0,344	50	1 139,59
2.6.1.1.2.1.	Кабельная линия 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-90Б до границ земельного участка заявителя Мословой Г. В. прокладка ГНБ	2021	0,4	0,05	0	491,40
2.1.1.1.2.1.	ЛЭП 0,4кВ от ШРС от РУ-0,4кВ ТП-90Б до границ земельного участка заявителя ИП Евина И.В. в траншее	2021	0,4	0,166	30	397,26
2.6.1.1.2.1.	ЛЭП 0,4кВ от ШРС от РУ-0,4кВ ТП-90Б до границ земельного участка заявителя ИП Евина И.В. прокладка ГНБ	2021	0,4	0,07	0	513,75
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)					
3.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
	<пообъектная расшифровка> нет					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	1	620	13 460

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
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 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
4.2.5.3	Трансформаторная подстанция ТП 500	2021	6/0,4	1	620	13 460
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 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), свыше 3150 кВА (l = 11)					
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
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)					
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)					
6.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	56	2101,55	1022,75
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения в РУ-0,4 кВ ТП-785 пр.8 по адресу: г. Н. Новгород, ул. Лоскутова, 12	2020	0,4	1	25	15,64
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вачский р-он, р.п. Вача ул. 1Мая, около д. 5А	2020	0,4	1	5	13,44
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., р.п. Бутурлино, пос. Сельхозтехника, д. 4	2020	0,4	1	15	18,92
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул. Железнодорожная, д. 2	2020	0,4	1	7	13,44
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский район, п. Пруды, ул. Кержашская, д.10	2020	0,4	1	7	18,92
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Большемурашкинский р-он, р.п. Б. Мурашкино, ул. Садовая, д. 14	2020	0,4	1	5	13,44
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Большемурашкинский р-он, р.п. Б. Мурашкино, ул. Садовая, д. 7, 03/БМ-20 от 22.09.20, Белоглазова И.В.	2021	0,4	1	5	13,31
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово ул. Советская, на юго-запад от д.35Г, 02/СЧ-20 от 16.10.20, Чепуров Н.А.	2021	0,4	1	5	13,31

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-н, с. Филинское, ул. Дачная, 09/В-20 от 15.10.20, Воронина Е.С.	2021	0,4	1	5	13,31
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., р.п. Бутурлино, ул.Юбилейная, д.16, №06/БТ-20 от 27.10.20, Воронина Е.С.	2021	0,4	1	5	13,31
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-500 пр.1, 2 по адресу: г. Н. Новгород, бульвар Южный, 18, №718/20 от 26.10.2020, ООО Первая концессионная компания "Просвещение"	2021	0,4	2	620	106,48
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, ул. 70 лет Октября на юго-запад от д.3, №03/СЧ-20 от 11.12.20, Баранова А.М.	2021	0,4	1	5	13,31
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, ул. Филатова, №04/СЧ-20 от 17.12.20, Отдел по развитию территории администрации Сеченовского района	2021	0,4	1	1,25	20,52
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-598 по адресу: г.Н. Новгород, ул. Коломенская д.8, корп.3, пом.П1Б, №799/20 от 16.12.2020, ИП Любченко Е.С.	2021	0,4	1	40	15,05
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, р.п. Вача ул. Полевая у д.6, №10/В/20 от 17.12.20, Васильев Ю.М.	2021	0,4	1	5	13,31
7.2.3	Установка счетчика трехфазного косвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-968 по адресу: г.Н. Новгород, в границах ул. Родионова и Северо-Восточная, №53/20 от 22.01.2021, ООО СЗ "Дом на набережной"	2021	6	1	150	41,66
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, пер. Аникина, 21, №01/СЧ/21 от 10.02.2021, УКС администрации Сеченовского муниципального района	2021	0,4	1	5	13,31
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, пер. Аникина, 21, №01/СЧ/21 от 10.02.2021, УКС администрации Сеченовского муниципального района	2021	0,4	1	5	13,31
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., р.п. Бутурлино, ул.Юбилейная, д.2а, №01/БТ/21 от 02.03.21, Одинцова Ю.С.	2021	0,4	1	5	13,91
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, р.п. Вача, ул. Полевая. Зем.уч., №01/В/21 от 12.04.2021, Мартемьянов Ю.А.	2021	0,4	1	30	20,6
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-302А по адресу: г.Н. Новгород, ул. Зеленхозовская,4А, №95/21 от 26.05.21, Джаханов Казим Казанфар оглы	2021	0,4	1	40	18,13
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-20 по адресу: г.Н. Новгород, пл. Театральная, 2, №61/21 от 02.03.21, Департамент Финансов	2021	0,4	2	70	38,2
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-813 по адресу: г.Н. Новгород, ул. Львовская, 2, №32/21 от 01.03.2021, МП "Автозаводский парк"	2021	0,4	1	65	20
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, ул. Филатова, №03/СЧ/21 от 20.02.21, Мишанин С.А.	2021	0,4	1	13	20,52
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения в ШРС от РУ-0,4 кВ ТП -973 по адресу: г.Н. Новгород, ул. Новикова-Прибоя, №33/21 от 04.03.21, Мехнин С.А.	2021	0,4	1	15	14,77
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Вычужанино, №02/ТН/21 от 24.02.21, ГУАД НО	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, д.28, №04/ТН/21 от 18.06.21, ООО "РТП"	2021	0,4	1	6	13,91
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Ковернинский р-он, д. Сухоноска, ул. Зверовка, зем. Уч. 2А, №01/КВ-21 от 17.08.2021, ИП Фомина	2021	0,4	1	15	20,6
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, с. Сеченово, ул. Филатова, №04/СЧ/21 от 01.04.21, Логинов С.А.	2021	0,4	1	5	13,91

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-90Б по адресу: г.Н. Новгород, ул. Ю. Фучика, 100, №81/21 от 17.05.21, Мослова Г.В	2021	0,4	1	50	14,1
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, 23/1, №05/ТН-21 от 09.07.21, ИП Мерсиков	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, 23/2, №06/ТН-21 от 09.07.21, ИП Мерсиков	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, 25/1, №07/ТН-21 от 09.07.21, ИП Мерсиков	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, 25/2, №08/ТН-21 от 09.07.21, ИП Мерсиков	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, д.26, №01/ТН/21 от 18.06.21, ООО "РТП"	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул. Дружбы, 26, №03/ТН/21 от 18.06.21, ООО "РТП"	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, с. Арефино, ул. Первомайская 30/32, №02/В/21 от 04.06.2021, Ляпина Н.Б.	2021	0,4	1	5	13,89
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, р.п. Вача, ул. 1 Мая уч. №7, №05/В/21 от 13.09.21, Клюшина Л.В.	2021	0,4	1	5	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, с. Арефино, ул. Первомайская 1/32, №03/В-21 от 03.06.2021, Микалина Н.В.	2021	0,4	1	5	13,91
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вацкий р-он, с. Филинское, ул. Новая 22А, №04/В-21 от 10.06.2021, Рыбин М.В.	2021	0,4	1	15	20,6
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Б. Мурашкинский р-он, р.п. Б. Мурашкино, пер. Арзамасский, №01/БМ/21 от 07.04.21, Волков А.М.	2021	0,4	1	15	20,6
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Ковернинский р-он, р.п. Ковернино, ул. Юбилейная, 2А, №04/КВ/21 от 17.09.21, Тулузов Д.В.	2021	0,4	1	15	20,6
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, г. Сеченово, ул. Филатова, 57, №07/СЧ/21 от 11.06.2021, Спичков А.Г.	2021	0,4	1	15	20,6
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, г. Сеченово, ул. Филатова, 57а, №05/СЧ/21 от 11.06.2021, Киреев А.Г.	2021	0,4	1	5	13,91
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения в ШРС от РУ-0,4 кВ ТП -973 по адресу: г.Н. Новгород, ул. Новикова-Прибоя, №140/21 от 08.08.21, Мошкова	2021	0,4	1	15	7,8
7.2.2	Установка счетчика трехфазного полукосвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-90Б по адресу: г.Н. Новгород, ул. Ю. Фучика, 100, №141/21 от 18.08.21, ИП Евина	2021	0,4	1	30	20,6
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Тонкинский р-он, р.п. Тонкино ул.Мира, д.21, кв.1, №09/ТН/21 от 25.10.21, Смирнов Д.Ф.	2021	0,4	1	6	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Ковернинский р-он, р.п.Ковернино, ул.Луговая, опора 210, №08/КВ/21 от 03.11.21, Администрация Ковернинского муниципального округа	2021	0,4	1	0,3	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский р-он, п. Пруды, ул. Центральная, д.13б, кв.2, №01/КБ/21 от 20.04.2021, Гудева О.В.	2021	0,4	1	3	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский р-он, п. Пруды, пер. Полевой, д.4, кв.2, №02/КБ/21 от 20.04.2021, Русов А.П.	2021	0,4	1	2	13,91
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский р-он, п. Пруды, ул. Кержацкая, №04/КБ/21 от 13.07.21, Охотников А.В.	2021	0,4	1	5	13,91

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Ковернинский р-он, д. Большие Мосты, ул. Свободы, №03/КВ/21 от 27.09.211, Крупина Т.А.	2021	0,4	1	15	20,6
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вачский р-он, с. Филинское, ул. Больничная 42/1/1, №09/В/21 от 15.12.21, Смирнова С.Н.	2021	0,4	1	5	13,91
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Сеченовский р-он, г. Сеченово, ул. Заречная, 97, №06/СЧ/21 от 11.06.2021, Викулов Н.Г.	2021	0,4	1	10	20,6
7.2.3	Установка счетчика трехфазного косвенного включения в РУ-0,4 кВ ТП-968 по адресу: г.Н. Новгород, в границах ул. Родионова и Северо-Восточная, №54/20 от 02.12.2020, ООО СЗ "Дом на набережной"	2021	6	1	665	41,66

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний  
ООО "Электросети"**

за 2019 год

N 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.	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю</b>	<b>1 322 647,32</b>	<b>187</b>	<b>4 414,8</b>	<b>7 072,98</b>
2.	<b>Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем</b>	<b>1 028 725,70</b>	<b>187</b>	<b>4 414,8</b>	<b>5 501,21</b>
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце <b>шестом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	99 021,72	18	576,8	5 501,21
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце <b>седьмом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	929 703,97	169	3838,0	5 501,21

за 2020 год

N 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.	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>	<b>523 834,20</b>	<b>340</b>	<b>7 234,6</b>	<b>1 540,69</b>
2.	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий</b>	<b>1 785 786,11</b>	<b>340</b>	<b>7 234,6</b>	<b>5 252,31</b>
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце <b>шестом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	89 289,31	17	206,0	5 252,31
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце <b>седьмом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 696 496,80	323	7028,6	5 252,31

за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			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.	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>	<b>967 775,59</b>	<b>212,00</b>	<b>6 154,9</b>	<b>4 564,98</b>
2.	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий</b>	<b>3 428 168,36</b>	<b>212,00</b>	<b>6 154,89</b>	<b>16 170,61</b>
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в <b>абзаце шестом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	808 530,27	50	668,6	<b>16 170,61</b>
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в <b>абзаце седьмом пункта 24</b> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 619 638,09	162	5486,3	<b>16 170,61</b>



