Приложение № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям № 1135/17 от 29 августа 2017 г.

Фактические 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)

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

ООО "РАДИУС"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ 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.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)					
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-2/3Р	2020	0,23	7	0,75	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-9-8/1Р	2020	0,23	7	0,75	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-9-8/2Р	2020	0,23	7	0,75	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-8-3/12/1Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/2Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-7/8/1Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-2-12Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-20Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/8Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/9Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-11Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-20/1Р	2020	0,23	7	1,5	1,17
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-2/3Р	2020	0,4	7	1,5	1,38
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-11Р	2020	0,4	7	1,5	1,38
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-4-2/8Р	2020	0,4	7	1,5	1,38
1.3.1.3.2.1	ВЛ-52	2020	6	15	120	39,65
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 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
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)					
2.1.2.2.2	КЛ-43	2018	6	422	550	696,41

1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.2.3	КЛ-2411/1	2020	6	775	120	827,54
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
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)					
3.4.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)					
3.4.5.2	РП-10/1	2018	10	1	850	1685,57
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) 6/0,4 кВ (j = l), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)					
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)					
4.1.1.7	ТП-25	2018	6/0,4.	1	550	2290
4.2.1.5	ТП-22	2019	10/0,4.	1	850	564,87
4.2.2.5	ТП-26	2019	10/0,4.	1	300,6	2184,21
4.2.1.2	ТП-14	2019	6/0,4.	1	40	696,42
4.1.1.4	ТП-27	2019	6/0,4.	1	150	361,15
4.1.1.3	ТП-31	2020	6/0,4.	1	120	343,68
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.1	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)					
...	<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)					
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7. j	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
7.1.1.	однофазный	2020	0,23	13	17,25	116,78
7.2.1.	трехфазный	2018	0,4	1	50	2,34
7.2.1.	трехфазный	2019	0,4	4	106	8,64
7.2.1.	трехфазный	2020	0,4	11	183,5	105,6
7.2.2.	трехфазный с ТТ	2018	0,4	3	800	11,25
7.2.2.	трехфазный с ТТ	2019	0,4	3	920	14,34
7.2.2.	трехфазный с ТТ	2020	0,4	9	1713	43,11

Приложение №2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям № 1135/17 от 29 августа 2017 г.

Фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17

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

ООО "РАДИУС"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	2018 год				2019 год				2020 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	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)		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности (кВт)		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	20 710,52	4	850,00	5 177,63	33 791,16	6	1 026,00	5 631,86	218 531,61	33	2 516,95	6 622,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	49 346,64	4	850,00	12 336,66	80 280,78	6	1 026,00	13 380,13	514 139,34	33	2 516,95	15 579,98
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	33 141,60	4	x	8 285,40	53 131,44	6	x	8 855,24	349 040,01	33	x	10 576,97
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	16 205,04	4	x	4 051,26	27 149,34	6	x	4 524,89	165 099,33	33	x	5 003,01

Приложение № 3 к Методическим
указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к
электрическим сетям № 1135/17 от 29
августа 2017 г.

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в»
пункта 16 Методических указаний № 1135/17

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17)

ООО "РАДИУС"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год, тыс. руб.	Данные за 2019 год, тыс. руб.	Данные за 2018 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 004,42	251,02	164,64
1.1.	Вспомогательные материалы	36,62	6,46	2,30
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	2,89	2,83	2,47
1.3.	Оплата труда ППП	537,86	83,15	52,35
1.4.	Отчисления на страховые взносы	163,51	25,28	15,91
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	263,55	133,31	91,61
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	263,55	133,31	91,61
1.5.3.1.	услуги связи	24,53	16,89	12,42
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	156,80	35,92	1,99
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	75,60	75,60	75,60
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6,62	4,89	1,60
1.6.	Внереализационные расходы, всего			
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- % за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Приложение № 4 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям № 1135/17 от 29 августа 2017 г.

Сведения о фактическом строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

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

ООО "РАДИУС"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электро-передачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
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>				
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-2/3Р	2020	0,23	7	0,75
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-9-8/1Р	2020	0,23	7	0,75
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-9-8/2Р	2020	0,23	7	0,75
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-8-3/12/1Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/2Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-7/8/1Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-2-12Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-20Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/8Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-6-13/9Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-11Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-12-20/1Р	2020	0,23	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-2/3Р	2020	0,4	7	1,5

1	2	3	4	5	6
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-11-11Р	2020	0,4	7	1,5
1.3.1.3.1.1	ВЛ Ч-4-2/8Р	2020	0,4	7	1,5
1.3.1.3.2.1	ВЛ-52	2020	6	15	120
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 включительно (m = 6)				
2.1.2.2.2	КЛ-43	2018	6	422	550
2.1.2.2.3	КЛ-2411/1	2020	6	775	120
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.j	Реклоузеры (j = 1) линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)				
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (к = 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 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)				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
4.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)				

1	2	3	4	5	6
4.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)				
4.1	однофазный	2020	0,23	13	17,25
4.2.1	трехфазный	2018	0,4	1	50
4.2.1	трехфазный	2019	0,4	4	106
4.2.1	трехфазный	2020	0,4	11	183,5
4.2.2	трехфазный с ТТ	2018	0,4	3	800
4.2.2	трехфазный с ТТ	2019	0,4	3	920
4.2.2	трехфазный с ТТ	2020	0,4	9	1713