

**Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:									
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	15 801,13	x	x	42 733,59	x	x	45 900,61
3.	Строительство воздушных линий			5 568,17			24 140,67			27 270,87
3.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))									
3.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))									
3.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))									
3.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))									
3.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	690 069,71	8,069	5 568,17	2 991 780,00	8,069	24 140,67	4 612 020,00	5,913	27 270,87
3.3.1.3.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ. Железобетонные опоры. Сталеалюминиевый провод. Сечение до 50 квадратных метров	592 396,68	4,524	2 680,00	757 710,00	4,524	3 427,88	905 940,00	3,718	3 368,28

3.3.1. 3.2.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ. Железобетонные опоры. Сталеалюминиевый провод. Сечение от 50 до 100 квадратных метров	798 027,24	3,485	2 781,12	1 016 100,00	3,485	3 541,11	2 328 970,00	2,045	4 762,74
3.3.1. 3.2.1.	Строительство воздушных линий 6 кВ. Железобетонные опоры. Сталеалюминиевый провод. Сечение от 50 до 100 квадратных метров	1 784 083,67	0,06	107,05	1 217 970,00	0,06	73,08	1 377 110,00	0,15	206,57
4.	Строительство кабельных линий									
4.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))									
4. j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4. j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
4. 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))									
4. j.k.l. m.p.	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))	столбец 5 / столбец 4 *					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.	Строительство пунктов секционирования									
5.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)									
5. 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)	столбец 5 / столбец 4 *					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.4. 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))	столбец 5 / столбец 4 *					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			402,56			162,75			370,13
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 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)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.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)									
6.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	5 367,51	75	402,56	2170	75	162,75	2 350,00	157,5	370,13
6.1.1.4.3.	Строительство ТП. Однотрансформаторная. Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА	5 367,51	75	402,56	2170	75	162,75	2 350,00	157,5	370,13
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7.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)									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			9 830,39			18 430,17			18259,61
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)									
8(1).j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	22 702,98	433	9 830,39	42 563,90	433	18 430,17	42 170,00	433	18259,61

8(1).1. 1.	Средства коммерческого учета электрической энергии однофазные прямого включения	17 681,22	54	954,79	12 223,32	54	660,06	12 880,00	54	695,52
8(1).2. 1.	Средства коммерческого учета электрической энергии трехфазные прямого включения	23 418,48	379	8 875,60	30 340,58	379	11 499,08	29 290,00	379	11100,91
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:	x	x	55,46	x	x	55,46	x	x	
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	548,33	x	x	
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (шт.)	x	x	121	x	x	121	x	x	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	15 745,67	x	x	42 678,13	x	x	

Примечание:

1. Средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года:

Год	Выполненные договоры ТП (шт.)
2019	62
2020	67
2021	82
Среднее значение:	70

2. Количество документально подтвержденных заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования: 121шт.

Директор

И.Ю. Максимова

3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
3.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)									
3.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))	2 402 510,55	1,761	4 230,82	2 913 124,00	0,983	2 863,60	9 765 306,00	1,469	14 345,23
3.j.2.2.4.n	Строительство кабельных линий 6 кВ. Многожильные. Сечение от 100 до 200 квадратных метров	2 061 542,42	0,778	1 603,88	Не урегулированы КЦиТ	0,778	Не урегулированы КЦиТ	4 023 376,00	0,486	1 955,36
3.j.2.2.5.n	Строительство кабельных линий 6 кВ. Многожильные. Сечение от 200 до 250 квадратных метров	2 170 662,46	0,183	397,23	1 429 670,00	0,183	7 812,40	3 174 740,00	0,183	580,98
3.j.2.2.4.n	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Многожильные. Сечение от 100 до 200 квадратных метров	2 787 137,30	0,8	2 229,71	1 483 454,00	0,8	1 854,32	2 567 190,00	0,8	2 053,75
4.	Строительство пунктов секционирования									
4.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 комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплекты распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)									
4.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)	столбец 5 / столбец 4 *					столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000
4.4.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))	столбец 5 / столбец 4 *					столбец 6 * / столбец 7 / 1000			столбец 9 * / столбец 10 / 1000

5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			7 007,65			614,60			2425,5
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 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)									
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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)									
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	8 342,44	840	7 007,65	4 390,00	140	614,60	4 900,00	495	2425,5
5.1.1.3.3	Строительство ТП. Однотрансформаторная. Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА	8 342,44	840	7 007,65	4 390,00	140	614,60	4 900,00	495	2425,5
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.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)	ст. 5 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000			ст. 9 * ст. 10 / 1000

Директор

И.Ю. Максимова