

Информация о расходах на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

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 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	164 146 384,2	5 247,0	199 877,6	23 404,1
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	109 438 063,3	7 527,0	209 239,7	11 808,4

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017 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	164 107 464,5	5 837,0	439 459,2	28 115,0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	109 412 115,1	5 507,0	979 364,9	19 867,8

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 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	199 427 008,4	8 113,0	352 126,6	24 581,2
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	132 960 014,2	6 702,0	361 027,1	19 838,9

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ПАО "Ленэнерго" по Санкт-Петербургу (заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/МВА		Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство воздушных линий	-	-	44,34	5,00		532 144,07
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ «Южная 9/10», «Московская 7/8»	2016	110-220 кВ	0,99	0,00		20 305
2	Устранение негабаритов ВЛ 35-110кВ (ВЛ -110кВ "Южная-8")	2016	110-220 кВ	0,48	0,00		2 271
3	Устранение негабаритов ВЛ 35-110кВ	2016	110-220 кВ	0,00	0,00		6 609
4	Перевод электроснабжения п.Ржевка, п.Ново-Ковалево с 6 на 10кВ	2016	1-20 кВ	12,44	5,00		103 427
5	Установка пункта секционирования КВЛ 35 кВ Приморская-3	2017	35 кВ	0,00	0,00		661
6	Перевод электроснабжения п.Ржевка, п.Ново-Ковалево с 6 на 10кВ	2017	1-20 кВ	10,40	0,00		34 784
7	Реконструкция ВЛ 110кВ "Южная-6" (Модернизация ВЛ 110кВ "Южная-6" в части замены опор и провода протяженностью 3,6 км)	2018	110 кВ	1,49	0,00		235 090
8	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 в части замены опор и провода ориентировочной протяженности 2,7км)	2018	0,4-10 кВ	2,67	0,00		3 803
9	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб, в т.ч.	2018	0,4-10 кВ	15,87	0,00		125 193
	строительство ВЛ 0,4-10 кВ в одноцепном исполнении	2018	0,4-10 кВ	15,87	0,00		125 193
	строительство ВЛ 0,4-10 кВ в двухцепном исполнении	2018	0,4-10 кВ	0	0,00		0
2	Строительство кабельных линий	-	-	1 695,70	1 179,18		25 603 690,60
1	Комплексное развитие электрических сетей Петроградского района Санкт-Петербурга, в том числе	2016	20-35 кВ	0,00	0,00		81
2	Технологическое присоединение по имущественным договорам (реконструкция)	2016	3-10 кВ	1,34	1,26		27 446
3	Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Пушкинском районе	2016	3-10 кВ	13,24	0,00		22 539
4	Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Курортном районе	2016	3-10 кВ	13,40	0,00		30 407
5	Усиление сети 0,4-10 кВ по КС	2016	3-10 кВ	0,00	0,00		16 800
6	Перезаправка кабельных линий 6 кВ в ЗРУ 110,6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ	2016	3-10 кВ	8,25	0,00		42 964
7	Перевод нагрузок по распределительной сети с ПС 110/35/6кВ №19	2016	3-10 кВ	7,55	0,00		48 041
8	КЛ-110 кВ Крестовская - Василеостровская	2016	110 кВ	6,52	0,00		657 054
9	Строительство заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711	2016	110 кВ	6,23	0,00		556 646
10	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2016	3-10 кВ	214,86	172,08		2 729 746
11	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб	2016	3-10 кВ	197,84	178,28		3 517 623
12	Реконструкция ПС №16 для присоединения линий "К-101", "К-140", "К-119", "К-117", "К-118"	2017	110 кВ	0,00	0,00		22 650
13	Реновация КЛ 6-110 кВ, в том числе:	2017	110 кВ	14,07	0,00		568 914
14	ПИР "линейной части" КЛ 35-110 кВ, в том числе:	2017	110 кВ	0,00	0,00		26 236
15	Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ №13 А	2017	110 кВ	5,86	0,00		638 725
16	Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Пушкинском районе	2017	3-10 кВ	7,59	0,00		10 237
17	Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Курортном районе	2017	3-10 кВ	5,73	0,00		27 836
18	Усиление сети 0,4-10 кВ по КС	2017	3-10 кВ	7,71	4,00		69 422
19	Перевод нагрузки с ПС 109 на ПС 110 по сети 6-10кВ	2017	3-10 кВ	0,67	0,00		3 818
20	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2017	3-10 кВ	247,55	386,64		4 999 646
21	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб	2017	3-10 кВ	349,72	247,51		5 530 157
22	Строительство КЛ 0,4-10 кВ, с установкой КТПМ 2х2,5 МВА в Пушкинском РЭС для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум»	2017	3-10 кВ	5,67	10,00		41 160
23	КЛ-0,4 кВ от ТП-1469 (1152), 1368, 1044, 1420, 1369, 1222 (п. Шушары)	2017	до 1 кВ	8,22	0,00		29 962
24	Строительство распределительной сети 6-10 кВ в районе ПС 90 (Строительство КЛ 10 кВ направлением от ПС 90 до ПС 216 протяженностью по трассе 2,4 км)	2018	0,4-10 кВ	2,27	0,00		15 107
25	Модернизация ОРУ-110 к ЭС-2 Центральной ТЭЦ. Строительство ЗРУ-110/6 кВ. 4 этап строительства. Перезаправка кабельных линий 6 кВ из ФРУ-6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ	2018	0,4-10 кВ	23,79	0,00		362 974
26	Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ в Пушкинском районе	2018	0,4-10 кВ	3,63	0,00		43 519
27	Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ в Курортном районе	2018	0,4-10 кВ	0,54	0,00		507
28	Реконструкция ЛЭП 10 кВ в Курортном районе	2018	0,4-10 кВ	1,81	0,00		6 897
29	Модернизация Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала "Невский" ОАО "ТГК-1" в части ячеек "К-126", "К-127"	2018	110 кВ	0,00	0,00		82 684
30	Реконструкция КЛ 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум" (ориентировочная протяженность 2,33 км) (Строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью 9,7 км для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум")	2018	0,4-10 кВ	4,74	0,00		32 074
31	Строительство сетей 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения зоны D1-D4 КВЦ "Экспофорум"	2018	0,4-10 кВ	2,76	0,00		2 338

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, МВА		Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	
32	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2018	3-10 кВ	212,93	179,41	2 416 528	
33	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб	2018	3-10 кВ	321,21		3 022 950	
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	0,00	0,00	0	
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	2,16	267,60	2 152 260	
1	Реконструкция РУ 6кВ на ПС 35/6кВ №108	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	66 272	
2	Автоматика ограничения токов короткого замыкания сети 110кВ ПС-17 (АОДС)	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	6 451	
3	Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	63 604	
4	Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535)	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	12 501	
5	Установка устройств ОМП на ПС-27, 92	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	2 351	
6	Выполнение АЧР на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 45, 75, 88, 96, 103, 156, 89, 212, 124, 36, 109)	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	4 411	
7	Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195)	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	12 952	
8	Реконструкция ТП - 1044 в п. Шушары	2017	6-10 кВ	0,74	0,80	23 102	
9	Восстановление основных защит линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	2 613	
10	Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ "Ржевская"	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	55 628	
11	Реконструкция ТП 2747 с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова (Реконструкция ТП 2747 с установкой силовых трансформаторов мощностью 1,26 МВА, с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ протяженностью 1,4 км для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова	2018	6-10 кВ	1,42	1,26	16 836	
12	Модернизация ТП №1025, ТП №1049, ТП №1242, ТП №1270 (замена РУ 10/6 кВ, РУ 0,4 кВ)	2018	6-10 кВ	0,00	0,65	9 625	
13	Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 24 96 для перехода к режиму заземления нейтрали (Модернизация ТП2001, 2081, 2082, 2084, 2118, РП 7591, 7611, 7615, 7650, 7733, 7892, 17504, 17520, 17528, 17557, 17560, 17570, 17580, 17581, 17583, 17600, 17710, 17730, 17740, 17760, 17770, 17780, 17800, 17830, ПС 24, ПС 110 кВ № 96, РП 22220, 2225, 22255, 22477, 29180, 29344, 29399, 29400, 29430, 29455, 29466, 29477, 29510, 29520, 29533, 29544, 29566, 29620, 29655, 29677, 29700, 29720, 29740, 29760, 29770, 29799, 29810, 29820, 29844, 29855, 29899, 29910, 29955, 29980, 29990, 29998, СТП-V13, СТП-V15, в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96)	2018	6-10 кВ	0,00	0,00	176 181	
14	Организация электроснабжения диагностического центра на ПС №140 (Модернизация ПС 110/10 кВ №140 в части установки ЩСН)	2018	6-10 кВ	0,00	0,00	4 935	
15	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) по распр.сети 0,4-10 кВ	2018	6-10 кВ		264,89	1 694 798	
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	10	108 019,15	
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	0,00	10,32	108 019	
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-	
1	Реконструкция РТП, ТП в части замены травмоопасного оборудования в РТП 7555, РТП 2888	2018	6-10 кВ	0,00	2,80	61 695	
2	Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 (в части РТП/ТП 4303, 5289, 17900)	2018	6-10 кВ	0,00	2,52	24 898	
3	Реконструкция РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 (Реконструкция РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 с заменой силовых трансформаторов мощностью 5 МВА)	2018	6-10 кВ	0,00	5,00	21 426	
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	28,62	639,00	8 376 402,83	
1	Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80	2016	110-220 кВ	0,00	25,00	40 243	
2	Реконструкция ПС 110/10 кВ №514	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	13 524	
3	Реконструкция ПС 110кВ № 210 "Ленсоветовская" (ОФЗ)	2016	110-220 кВ	0,00	50,00	309 507	
4	Реконструкция ПС 110 кВ №711	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	207 287	
5	ПС №124А	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	1 704	
6	Реконструкция ПС 35/6 кВ №704	2016	35 кВ	0,00	10,00	89 274	

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/		Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА		
1	2	3	4	5	6	7	
7	ПС 110/35/6кВ №67. Замена ОД,КЗ 110кВ и силовых трансформаторов	2017	110-220 кВ	0,00	126,00	425 592	
8	Замена ОД и КЗ, масляных выключателей на ПС 110кВ 104	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	490 339	
9	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154	2017	110-220 кВ	0,00	126,00	815 385	
10	ПС 110 кВ "Невская губа"	2017	110-220 кВ	0,34	126,00	977 135	
11	ПС 110 кВ №13 А	2017	110-220 кВ	0,00	126,00	931 816	
12	Строительство ПС 110 кВ "Намыв-2" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км)	2018	110 кВ	14,19	0,00	1 226 349	
13	Строительство электроподстанции закрытого типа ПС 110 кВ "Каменка" с КЛ 110 кВ (Строительство ПС 110 кВ Каменка с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, строительство КЛ 110 кВ протяженностью 14,4 км)	2018	110 кВ	14,09	0,00	1 269 328	
14	Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80 (Реконструкция ПС 110/6 кВ № 80 трансформаторной мощностью 41 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 9 МВА до 50 МВА)	2018	110 кВ	0,00	0,00	196 475	
15	Реконструкция ПС 110кВ № 210 "Ленсоветовская" ОФЗ (Реконструкция ПС 110кВ № 210 Ленсоветовская трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА и переводом в закрытое исполнение. Установка на период реконструкции ММПС 110 кВ трансформаторной мощностью 50 МВА)	2018	110 кВ	0,00	50,00	820 977	
16	Реконструкция ПС 110 кВ №93 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №93 трансформаторной мощностью 41 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 85 МВА до 126 МВА.	2018	110 кВ	0,00	0,00	65	
17	ПС-171. Замена ОД и КЗ, перевод нагрузки в новые КРУН (Модернизация ПС 110 кВ №171 в части РУ 110 и 6 кВ)	2018	110 кВ	0,00	0,00	191 029	
18	Реконструкция ПС 110 кВ №711(Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №711 трансформаторной мощностью 72 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 102 МВА)	2018	110 кВ	0,00	0,00	80 107	
19	Реконструкция ПС №18 "Красный треугольник" с переводом на 110кВ	2018	110 кВ	0,00	0,00	290 267	

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 152 260	248 872
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	8 376 403	568 710

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	23 050 781	1 663	1 096 635
0,4 кВ	493 378	47,76	0,00
1 - 20 кВ	22 557 321	1 615	1 096 635
35 кВ	81	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	267 869,01	41,38	4 650,00
0,4 кВ	128 996	18,54	0,00
1 - 20 кВ	138 212	22,84	4 650,00
35 кВ	661	0,00	0,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	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	2 819	18	0	20 205	128	0	17 031	183	0
в том числе льготная категория *	788	1	0	8 464	15	0	361	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	1 039	16	0	45 905	1 065	0	40 406	945	0
в том числе льготная категория **	21	0	0	1 479	0	0	1 188	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	85	15	1	18 180	3 242	280	222 854	2 191	3 723
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	39	12	0	55 873	18 070	0	1 531 798	229 701	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	2	0	0	21 736	0	0	665 062	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	1	1	0	4 500	20	0	39	41

* 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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество 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	3731	20	1	25 493	140	2
в том числе льготная категория *	761	2	0	8 201	16	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	1496	29	1	70 886	1 895	150
в том числе льготная категория **	17	0	0	992	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	227	31	0	56 864	7 200	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	132	27	0	236 720	44 709	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	3	4	2	15 436	49 210	71161
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	1	1	0	5 108	130 000	0

* 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.