

ФАКТИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ

для расчета ставок платы за технологическое присоединение

АО «Региональная сетевая компания»

на 2023год

1. Полное наименование Акционерное общество
«Региональная сетевая компания»
2. Сокращённое наименование АО «РСК»
3. Место нахождения 620017, г. Екатеринбург, пер. Полимерный, 4
4. Адрес юридического лица 620017, г. Екатеринбург, пер. Полимерный, 4
5. ИНН 6670018981
6. КПП 667801001
7. ФИО руководителя Мирный Артём Сергееч
(генеральный директор)
8. Адрес электронной почты rsk@sv-rsk.ru
9. Контактный телефон (343)331-95-85
10. Факс (343)331-95-75

Расходы на строительство объектов 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)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства (Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности))						Год ввода объекта 2019		Год ввода объекта 2020		Год ввода объекта 2021			Итого*					
	протяженность (для линий электропередачи) км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/и, ит)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи) км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/и, ит)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи) км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/и, ит)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи) км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/и, ит)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	протяженность (для линий электропередачи) км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/и, ит)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.				
1	СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ						6,623	938,000	6038,290	12,335	2381,000	15603,981	13,884	2469,450	25475,654	12,649	2523,150	22630,246	
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество цепей:	уровень напряжения:													
Ущерб	1.1.	деревянные	изолирующий	алюминиевый	до 50 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже	4,351	396	3146,521	4,925	614	4454,844	2,960	300	3853,634	4,079	436,667	4768,503
Ущерб	1.2.	деревянные	изолирующий	алюминиевый	от 50 до 100 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже	0,445	58	589,128	0,410	47	707,222	2,200	614	4323,879	1,018	239,667	2260,209
Ущерб	1.3.	железобетонные опоры	изолирующий	алюминиевый	до 50 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже	0,607	49	600,453	3,352	427	4793,354	4,681	347	7890,566	2,880	274,450	5389,712
Ущерб	1.4.	железобетонные опоры	изолирующий	алюминиевый	от 50 до 100 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже	1,040	420	1636,700	0,570	81	1072,637	2,442	268	4702,621	1,351	256,367	3021,244
Ущерб	1.5.	деревянные	изолирующий	сталеалюминиевый	до 50 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже	0,180	15	65,488	0,320	15	361,496			0,250	15,000	270,520	
Ущерб	1.6.	железобетонные опоры	изолирующий	алюминиевый	до 50 км2 включительно	одноплетная	1-20 кВ				1,433	165	1550,095			1,433	165,000	1955,068	
Ущерб	1.7.	железобетонные опоры	изолирующий	алюминиевый	от 50 до 100 км2 включительно	одноплетная	1-20 кВ				0,765	807	1701,490	1,221	590	3424,133	0,993	698,500	3098,671
Ущерб	1.8.	железобетонные опоры	изолирующий	сталеалюминиевый	до 50 км2 включительно	одноплетная	1-20 кВ				0,560	225	962,843	0,030	50	433,929	0,295	137,500	863,902
Ущерб	1.9.	железобетонные опоры	изолирующий	алюминиевый	от 100 до 200 км2 включительно	одноплетная	0,4 кВ и ниже						0,280	150	598,324			707,917	
Ущерб	1.10.	деревянные	изолирующий	алюминиевый	до 50 км2 включительно	двухплетная	1-20 кВ						0,070	150	248,568	0,070	150,000	294,098	
Итого:																			
2	СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ						1,788	2513,000	4182,569	2,946	1790,000	10649,229	5,078	3721,580	18449,381	3,922	4341,127	17284,169	
	способ прокладки:	количество кабелей:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в трассе, кабель, туннеле или коллекторе, на газопроводе или эстакаде, трубе в скважине:	уровень напряжения:													
Ущерб	2.1.	в траншеях	одножильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже	0,063	89	191,196					0,063	89,000	250,793		
Ущерб	2.2.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	до 50 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже	0,050	15	176,448	0,597	95	1459,460	0,457	34	1443,514	0,368	47,910	1260,040
Ущерб	2.3.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже	0,220	100	614,696	0,715	173	3044,622	0,476	195	1623,391	0,470	156,000	2189,032
Ущерб	2.4.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже	0,455	269	1494,840	0,350	150	1552,700	1,892	868	6256,973	0,899	429,607	3774,066
Ущерб	2.5.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже	0,600	340	404,133	0,350	150	1717,493	0,038	150	212,897	0,328	213,333	982,731
Ущерб	2.6.	в траншеях	многожильные	бумажная	от 50 до 100 км2 включительно	одни	1-10 кВ	0,400	1700	1301,256	0,702	807	2238,917	1,413	393	4612,371	0,838	966,667	3329,309
Ущерб	2.7.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 км2 включительно	одни	1-10 кВ				0,180	370	498,377			0,180	370,000	628,582	
Ущерб	2.8.	горизонтальное наклонное бьестье	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже				0,052	45	137,660			0,112	70	515,730	391,910
Ущерб	2.9.	в траншеях	многожильные	бумажная	до 50 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже						0,270	10	789,095	0,270	10,000	933,632	
Ущерб	2.10.	в траншеях	многожильные	бумажная	от 100 до 200 км2 включительно	два	1-10 кВ				0,024	1000	310,021			0,024	1000,000	366,806	
Ущерб	2.11.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 км2 включительно	одни	1-10 кВ				0,040	150	168,476			0,040	150,000	199,335	
Ущерб	2.12.	в газопроводах и эстакадах	многожильные	бумажная	от 50 до 100 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже						0,025	15	88,196	0,025	15,000	104,315	
Ущерб	2.13.	горизонтальное наклонное бьестье	многожильные	резиновая и пластмассовая	до 50 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже				0,106	15	478,638			0,106	15,350	566,309	
Ущерб	2.14.	горизонтальное наклонное бьестье	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 км2 включительно	одни	0,4 кВ и ниже				0,073	155	443,594			0,073	155,000	524,847	
Ущерб	2.15.	горизонтальное наклонное бьестье	многожильные	бумажная	от 50 до 100 км2 включительно	одни	1-10 кВ				0,085	250	442,642			0,085	250,000	523,720	
Ущерб	2.16.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 км2 включительно	четыре	0,4 кВ и ниже				0,070	416	1063,873			0,070	416,300	1258,741	
Итого:																			
3	СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ						0,000	0,000	0,000	1,000	225,000	72,477	0,000	0,000	0,000	1,000	225,000	91,412	
	пункт секционирования:	номинальный ток:	количество ячеек в распределительном или переключательном пункте:	уровень напряжения:															
Ущерб	3.1.	перекрестные пункты	выше 1000 А	до 5 ячеек включительно	1-20 кВ				1,000	225	72,477				1,000	225	91,412		
Итого:																			
4	СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (КТ) С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ						5,000	1948,000	6896,384	3,000	505,000	3008,288	9,000	1995,400	12504,446	10,167	3675,633	17766,698	
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной подстанции:															
Ущерб	4.1.	6,0 кВ	однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	столбовой/мачтовый		2,000	144	555,389			1,000	93	443,301	1,500	118,500	643,812		
Ущерб	4.2.	6,0 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	шкафной или консольный		2,000	104	982,069	2,000	355	1884,928	4,000	522	4184,758	2,667	327,133	2872,279	
Ущерб	4.3.	6,0 кВ	однотрансформаторные	от 400 до 630 кВА включительно	шкафной или консольный		1,000	150	1123,360						1,000	150,000	1416,846		
Ущерб	4.4.	6,0 кВ	двухтрансформаторные	от 400 до 630 кВА включительно	блочный		1,000	1700	5358,926						1,000	1700	3514,671		
Ущерб	4.5.	6,0 кВ	двухтрансформаторные	от 2000 до 2500 кВА включительно	шкафной или консольный		1,000	1000	4856,983			1,000	1000	4856,983	1,000	1000,000	5746,627		
Ущерб	4.6.	6,0 кВ	однотрансформаторные	от 250 до 400 кВА включительно	шкафной или консольный		1,000	90	950,626			1,000	90	950,626	1,000	90,000	1124,750		
Ущерб	4.7.	6,0 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	столбовой/мачтовый		1,000	150	530,871			1,000	150	530,871	1,000	150,000	628,109		
Ущерб	4.8.	6,0 кВ	двухтрансформаторные	от 400 до 630 кВА включительно	шкафной или консольный		1,000	140	1537,908			1,000	140	1537,908	1,000	140,000	1819,603		
Итого:																			
5	СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТ) С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:	тип распределительной трансформаторной подстанции:															
Итого:																			
6	СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ, ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЯ НАПЯЖЕНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ (ПС)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:	тип центра питания, подстанции:															
Итого:																			
7	ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)						0,000	0,000	0,000	32,000	472,800	652,156	523,000	9748,990	15337,015	277,500	5110,895	18968,801	
	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:																
Ущерб	7.1.	однофазный	прямой	0,4 кВ и ниже					10,000	59,300	122,405	205,000	1560,050	5088,013	107,500	809,675	6174,353		
Ущерб	7.2.	трехфазный	прямой	0,4 кВ и ниже					21,000	298,500	502,260	285,000	3894,540	8978,786	153,000	2096,520	12356,802		
Ущерб	7.3.	трехфазный	перекрестный	0,4 кВ и ниже					1,000	115,000	27,491	33,000	429,400	1270,316	17,000	204,700	1537,523		
Итого:																			

* - в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, в при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2019 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3767,6	551	11791,39	6,837749546
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5579,4	544	10091,39	10,25625
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	71,7937	7	1700	10,25624286

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2020 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4888,006426	456	10060,54	10,71931234
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3208,647494	449	8318,54	7,146208227
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	50,02345	7	1742	7,146207143

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2021 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5117,389706	713	14 142,69	7,177264664
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 855,88	697,00	11 734,50	8,401548416
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	228,74	16,00	2 408,19	14,29628909

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, предусмотренных подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний за 2019–2021 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Данные за 2019 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	5117,390	4888,007	3767,460	13772,856
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП		1733,955	1327,772	3061,727
1.4	Отчисления на страховые взносы		527,122	398,672	925,794
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	5117,390	2626,929	2041,016	9785,335
1.5.1	работы и услуги производственного характера	5071,406	2587,191	1959,805	9618,402
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	45,984	39,738	81,211	166,933
1.5.3.1	услуги связи		11,761	26,335	38,096
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		20,970	42,191	63,161
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	45,984	7,007	12,685	65,676
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, предусмотренных подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний за 2019–2021 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Данные за 2019 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	6084,620	3258,670	5651,190	14994,480
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП		1158,202	1991,657	3149,859
1.4	Отчисления на страховые взносы		352,277	598,009	950,286
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	6084,620	1748,191	3061,524	10894,335
1.5.1	работы и услуги производственного характера	6029,945	1721,699	2939,707	10691,351
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	54,675	26,492	121,817	202,984
1.5.3.1	услуги связи		7,841	39,502	47,343
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		13,980	63,287	77,267
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	54,675	4,671	19,028	78,374
1.6	Внерезализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

СВЕДЕНИЯ

о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, 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 в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";

**АО "РСК"
за 2021г.**

№ п.п.	Наименование мероприятий	Сумма, тыс.руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю.	5 117,39
2.	Согласование с системным оператором	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	56 429,48
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6 084,61
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0

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)	72,477	225
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	22409,11833	4448,4
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

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:	47 117,92	32,84	5 788,45
0,4 кВ	42 654,93	30,01	4 441,45
1 - 20 кВ	4 463,00	2,83	1 347,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	33 281,18	9,81	8 024,58
0,4 кВ	23 709,12	7,15	3 354,58
1 - 20 кВ	9572,06	2,664	4670
35 кВ	0	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 мес 2022)

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	468			4 648			1 802		
	в том числе льготная категория *	394			3 999			183		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	35			2 264			2 872		
	в том числе льготная категория **	2			92			132		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	1		1 082	333		19 758	441	
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего		1			1 000			5 261	
	в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (9 мес 2022)

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	518			5291,44		
в том числе льготная категория *	453			4571,54		
2. От 15 до 150 кВт - всего	49	2		2640,69	150	
в том числе льготная категория **	2			92		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	5		2629,85	1813	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	2	3		1134	2240	
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического