

# ФАКТИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ

для расчета ставок платы за технологическое присоединение

АО «Региональная сетевая компания»

на 2022год

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 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) (за исключением для территорий городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)					Год ввода объекта 2018					Год ввода объекта 2019					Год ввода объекта 2020					План*		
						уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ээ), шт.
1	2					3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
	<b>1. СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>						<b>4,840</b>	<b>558,900</b>	<b>3320,214</b>		<b>6,623</b>	<b>937,740</b>	<b>6038,277</b>		<b>8,850</b>	<b>1729,750</b>	<b>11483,445</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество цепей:	уровень напряжения:																	
Удалить	1.1.	деревянные	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 и ниже	0,4	4,340	395	2898,194	0,4	4,351	396	3146,521	0,4	4,020	473	3563,606					
Удалить	1.2.	деревянные	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноцепная	0,4 и ниже	0,4	0,500	164	422,019	0,4	0,445	58	589,128	0,4	0,410	47	707,222					
Удалить	1.3.	железобетонные опоры	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 и ниже					0,4	0,607	49	600,453	0,4	1,852	157	3145,241					
Удалить	1.4.	железобетонные опоры	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже					0,4	1,040	420	1636,7	0,4	0,570	81	1072,637					
Удалить	1.5.	деревянные	сталеалюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже					0,4	0,180	15	65,488	0,4	0,320	15	361,496					
Удалить	1.6.	железобетонные опоры	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноцепная	1-10 кВ								СН-2	0,913	150	932,152						
Удалить	1.7.	железобетонные опоры	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноцепная	1-10 кВ								СН-2	0,765	807	1701,490						
	Добавить																						
	<b>2. СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>						<b>3,568</b>	<b>5902,000</b>	<b>20373,032</b>		<b>1,788</b>	<b>2513,190</b>	<b>4182,570</b>		<b>2,786</b>	<b>1550,250</b>	<b>10204,514</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	способ прокладки:	количество жил:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на газере или в ствальных трубах в скважине:	уровень напряжения:																	
Удалить	2.1.	в траншее	одножильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже					0,4	0,063	89	191,196									
Удалить	2.2.	в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	до 50 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже	0,4	0,190	80	171,546	0,4	0,050	15	176,448	0,4	0,597	95	1459,460					
Удалить	2.3.	в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже	0,4	0,120	65	219,352	0,4	0,220	100	614,696	0,4	0,715	173	3044,622					
Удалить	2.4.	в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже					0,4	0,455	269	1494,840	0,4	0,350	150	1552,700					
Удалить	2.5.	в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже					0,4	0,600	340	404,133	0,4	0,350	150	1717,493					
Удалить	2.6.	в траншее	многожильные	бумажная	от 50 до 100 мм2 включительно	1-10 кВ	10(6)	1,113	605	2332,976	10(6)	0,400	1700	1301,256	10(6)	0,702	807	2238,917					
Удалить	2.7.	в траншее	многожильные	бумажная	от 200 до 250 мм2 включительно	1-10 кВ	10(6)	1,727	2526	12096,798													
Удалить	2.8.	горизонтальное наклонное бурение	одножильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 мм2 включительно	1-10 кВ	10(6)	0,381	2526	5400,043													
Удалить	2.9.	горизонтальное наклонное бурение	многожильные	бумажная	от 50 до 100 мм2 включительно	1-10 кВ	10(6)	0,037	100	152,317													
Удалить	2.10.	в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	1-10 кВ								10(6)	0,020	130	53,662						
Удалить	2.11.	горизонтальное наклонное бурение	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	0,4 кВ и ниже								0,4	0,052	45	137,660						
	Добавить																						
	<b>3. СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (РЕКЛОУЗЕРОВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ, ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ)</b>						<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	пункт секционирования:	номинальный ток:	количество ячеек и распределительных или переключательных ячеек:	уровень напряжения:																			
	Добавить																						
	<b>4. СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>						<b>1,000</b>	<b>505,000</b>	<b>653,367</b>		<b>5,000</b>	<b>1947,790</b>	<b>6896,383</b>		<b>2,000</b>	<b>280,000</b>	<b>2108,726</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной подстанции:																			
Удалить	4.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	столбовой/мачтовый					6-10	2,000	144	555,389										
Удалить	4.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	шкафной или киосковый					6-10	2,000	104	982,009	СН-2	1,000	130	985,366						
Удалить	4.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 400 до 1000 кВА включительно	шкафной или киосковый	6,0	1,000	505	653,367					СН-2	1,000	150	1123,360						
Удалить	4.4.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные	от 400 до 1000 кВА включительно	блочный					6,0	1,000	1700	5358,926										
	Добавить																						
	<b>5. СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>						<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:																				
	Добавить																						
	<b>6. СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ (ПС)</b>						<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:																				
	Добавить																						
	<b>7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)</b>						<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>24,000</b>	<b>342,800</b>	<b>510,320</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:																				
Удалить	7.1.	однофазный	треуголь	НН										НН	10,000	59,300	122,405						
Удалить	7.2.	трехфазный	треуголь	НН										НН	13,000	168,500	360,425						
Удалить	7.3.	трехфазный	полоскообразный	НН										НН	1,000	115,000	27,490						
	Добавить																						

\* - случаи 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, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расходы на строительство вводимых 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) (анализируется для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта 2018				Год ввода объекта 2019				Год ввода объекта 2020				План*				
		уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ЭЭ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ЭЭ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ЭЭ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета ЭЭ), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	
1	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>3,485</b>	<b>651,000</b>	<b>4120,136</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество цепей:	уровень напряжения:												
Уданы	1.1.	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	1-10кВ											
Уданы	1.2.	деревянные	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже					НН	0,905	141	891,238			
Уданы	1.3.	железобетонные опоры	неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	1-10 кВ					СН-2	0,560	225	962,843			
Уданы	1.4.	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже					НН	1,500	270	1648,113			
	<i>Добавить</i>																	
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,160</b>	<b>240,000</b>	<b>444,715</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	способ прокладки:	количество жил:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на газе или эстакаде, трубе в скважине:	уровень напряжения:												
Уданы	2.1.	в траншеях	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	один	1-10 кВ					СН-2	0,160	240	444,715			
	<i>Добавить</i>																	
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (РЕКЛОУЗЕРОВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ, ПЕРЕКОЧАТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ)</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>1,000</b>	<b>225,000</b>	<b>72,477</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	пункт секционирования:	номинальный ток:		уровень напряжения:														
Уданы	3.1.	переключительные пункты	свыше 1000 А	одна	1-20 кВ							СН-2	1,000	225	72,477			
	<i>Добавить</i>																	
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>1,000</b>	<b>225,000</b>	<b>899,562</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной подстанции:														
Уданы	4.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	шкафной или киосковый							СН-2	1,000	225	899,562			
	<i>Добавить</i>																	
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПРЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:															
	<i>Добавить</i>																	
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЯ НАПРЯЖЕНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ (ПС)</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:															
	<i>Добавить</i>																	
	<b>ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>8,000</b>	<b>130,000</b>	<b>141,835</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:															
Уданы	7.1.	трехфазный	прямой	НН								НН	8,000	130,000	141,835			
	<i>Добавить</i>																	

\* - случаи 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, а при отсутствии данных за три года - по планируемому расходу, определяемому по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2018 год														Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)	
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности															
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)					количество технологических присоединений (шт.)				объем максимальной мощности (кВт)						
		до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.3+гр.4+гр.5 +гр.6)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.8+гр.9+гр.10 +гр.11)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ			
		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3615,144				<b>3615,143586</b>	518	2			<b>520</b>	15046,03				<b>6,952199205</b>	
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	4016,464				<b>4016,464146</b>	515				<b>515</b>	6364,03				<b>7,798959507</b>	
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)	23,39688	15,59792			<b>38,99479753</b>	3	2			<b>5</b>	830	7852			<b>7,798959507</b>	

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

№ п/п		Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2019 год															
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности															
		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.7/ гр.12)
		до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.3+гр.4+гр.5 +гр.6)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.8+гр.9+гр.10 +гр.11)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ			
до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3767,46				<b>3767,46036</b>	551				<b>551</b>	11791,39				<b>6,837496116</b>	
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	5579,397				<b>5579,396821</b>	544				<b>544</b>	11791,39				<b>10,25624416</b>	
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)	61,53746	10,25624			<b>71,79370909</b>	6	1			<b>7</b>		1700			<b>10,25624416</b>	

**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														Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности														
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)					количество технологических присоединений (шт.)					объем максимальной мощности (кВт)				
		до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.3+гр.4+гр.5+гр.6)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		Итого (гр.8+гр.9+гр.10+гр.11)	до 20 кВ включительно		свыше 20 кВ		
до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно	до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно		до 670 кВт	свыше 670 кВт включительно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4888,006				<b>4888,006426</b>	456				<b>456</b>	10060,54				<b>10,71931234</b>
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	3208,647				<b>3208,647494</b>	449				<b>449</b>	8318,54				<b>7,146208227</b>
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)	50,02345				<b>50,02345</b>	7				<b>7</b>	1742				<b>7,146207143</b>

**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 2018–2020 годы**

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Данные за 2019 год, тыс. рублей	Данные за 2018 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4888,006	3767,460	3615,144	12270,610
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	1733,955	1327,772	1607,783	4669,510
1.4	Отчисления на страховые взносы	527,122	398,672	465,572	1391,367
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2626,929	2041,016	1541,789	6209,734
1.5.1	работы и услуги производственного характера	2587,191	1959,805	1465,096	6012,092
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:	39,738	81,211	76,693	197,642
1.5.3.1	услуги связи	11,761	26,335	14,296	52,392
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	20,970	42,191	21,901	85,063
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	7,007	12,685	40,495	60,188
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 2018–2020 годы**

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год, тыс. рублей	Данные за 2019 год, тыс. рублей	Данные за 2018 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3258,671	5651,191	5225,069	14134,930
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	1158,202	1991,657	2323,774	5473,633
1.4	Отчисления на страховые взносы	352,277	598,009	672,904	1623,190
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	1748,191	3061,525	2228,391	7038,107
1.5.1	работы и услуги производственного характера	1721,699	2939,707	2117,535	6778,941
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:	26,492	121,817	110,856	259,166
1.5.3.1	услуги связи	7,841	39,502	20,662	68,005
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	13,980	63,287	31,655	108,922
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	4,671	19,028	58,539	82,238
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









**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 2020г.**

№ п.п.	Наименование мероприятий	Сумма, тыс.руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю.	4 888,01
2.	Согласование с системным оператором	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	29 333,98
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 258,67
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)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	10558,038	2957,79
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

## 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:	34 760,12	8,14	9 965,44
0,4 кВ	11 184,15	3,60	1 701,44
1 - 20 кВ	23 575,97	4,54	8 264,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	24 962,47	23,80	3 877,39
0,4 кВ	20 062,77	20,10	2 635,39
1 - 20 кВ	4899,70	3,6976	1242
35 кВ	0	0	0

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год ( 9 мес 2021)

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	173			1 861			276		
	в том числе льготная категория *	165			1 774			76		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	10			698			388		
	в том числе льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего									
	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 2021)

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	524			5399,41		
в том числе льготная категория *	506			5196,41		
2. От 15 до 150 кВт - всего	42	2		3095,12	150	
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	3		580	1310,7	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	1	8		500	5933	
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