

## Информация о плате за техприсоединение к электросетям

Наименование организации	ООО "Режевские электрические сети"
ИНН	6677008319
КПП	667701001
Наименование (описание) обособленного подразделения	
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Вид деятельности	Передача электрической энергии и мощности
Период	2022
	<b>Адрес регулируемой организации</b>
Юридический адрес	623750, Свердловская обл., г.Реж, ул.Красноармейская 7
Почтовый адрес	623750, Свердловская обл., г.Реж, ул.Красноармейская 7
	<b>Руководитель</b>
Фамилия, имя, отчество	Пахомов Дмитрий Сергеевич
Телефон	8(343)6435170
	<b>Ответственный за предоставление информации (от регулируемой организации)</b>
Фамилия, имя, отчество	Котельникова Алёна Руслановна
Должность	заместитель директора
Контактный телефон	89221461863
e-mail	elsetirezh@mail.ru

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 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 э.э), 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 э.э), 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 э.э), 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 э.э), шт.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.		
1	2						3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>							0,025	30,000		1,797		1,479	2055,000	2608,584		0,070	15,000		49,068		0,000	0,000	0,000
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество цепей:	уровень напряжения:																		
Удалить	1.1.	деревянные	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже	0,4	0,025	30	1,797													
Удалить	1.2.	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	1-20 кВ				10,0	0,089	55	145,648										
Удалить	1.3.	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	от 100 до 200 мм2 включительно	одноцепная	1-20 кВ				6,0	1,390	2000	2462,936										
Удалить	1.4.	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноцепная	0,4 кВ и ниже								0,4	0,070	15		49,068					
	<i>Добавить</i>																							
2.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>							0,000	0,000		0,000		0,400	2000,000	682,480		0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
	способ прокладки:	количество жил:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, туб в скважине:	уровень напряжения:																		
Удалить	2.1.	в траншеях	одножильные	резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм2 включительно	более четырех	1-10 кВ				6,0	0,400	2000	682,480										
	<i>Добавить</i>																							
3.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (РЕКЛОУЗЕРОВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ, ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ)</b>							0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000		0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
	пункт секционирования:	номинальный ток:	количество ячеек в распределительном или переключательном пункте:	уровень напряжения:																				
	<i>Добавить</i>																							
4.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ПД, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>							0,000	815,000		1440,151		0,000	155,000	308,194		0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной подстанции:																				
Удалить	4.1.	10/0,4 кВ	однотрансформаторные	до 25 кВА включительно	столбовой/магтовый				10,0		15	275,782												
Удалить	4.2.	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные	от 1250 до 1600 кВА включительно	шкафной или вносной				0,4		800	1164,369												
Удалить	4.3.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	столбовой/магтовый					6,0		100	248,100											
Удалить	4.4.	10/0,4 кВ	однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	шкафной или вносной					10,0		55	60,095											
	<i>Добавить</i>																							
5.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП), С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ</b>							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:																					
	<i>Добавить</i>																							
6.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ (ПС)</b>							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:																					
	<i>Добавить</i>																							
7.	<b>ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)</b>							0,000	0,000		0,000		0,000	0,000	0,000		32,000	344,000		464,068		0,000	0,000	0,000
	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:																					
Удалить	7.1.	однофазный	прямой	0,4 кВ и ниже												7,000	55,000		36,656					
Удалить	7.2.	трехфазный	прямой	0,4 кВ и ниже												25,000	289,000		427,412					
	<i>Добавить</i>																							

=====

Расходы на строительство выходящих в эксплуатацию объектов электрического хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
(используется для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электрического 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 э/э, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/э, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/э, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/э, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.											
1	2						3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18											
1.	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ</b>								<b>0,008</b>	<b>8,000</b>			<b>0,006</b>		<b>0,110</b>	<b>30,000</b>			<b>34,638</b>			<b>0,470</b>	<b>23,000</b>			<b>107,862</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>
	тип опор:	тип провода:	материал провода:	сечение провода:	количество линий:	уровень напряжения:																											
Удальность	деревянные	изолированный	алюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	одноплетенная	0,4 кВ и ниже		0,4	0,008	8	0,006									0,4	0,470	23			107,862								
Удальность	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	одноплетенная	0,4 кВ и ниже				0,4	0,110	30	34,638																				
	<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>0,000</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>			
	способ прокладки:	количество жил:	тип изоляции:	сечение провода:	количество кабелей в трассе, кабель, трассе или коллекторе, на газопроводе или эстакаде, трубах и скаффинге:	уровень напряжения:																											
	<b>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>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			
	пункт секционирования:	номинальный ток:		уровень напряжения:																													
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), 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>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			
	уровень напряжения:	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	тип трансформаторной установки:																													
	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), 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>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:																														
	<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>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			
	количество трансформаторов:	трансформаторная мощность:	уровень напряжения:																														
	<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>3,000</b>	<b>31,000</b>	<b>57,893</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			
Удальность	количество фаз:	тип включения:	уровень напряжения:																3,000	31,000	57,893												
	трехфазный	прямой	0,4 кВ и ниже																														

=====

**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														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	16,065				<b>16,065</b>	227				<b>227</b>	2696,6				<b>0,070770925</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	965,328				<b>965,328</b>	224				<b>224</b>	1416,6				<b>4,3095</b>
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)	12,928				<b>12,928</b>	3				<b>3</b>	1280				<b>4,309333333</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														
		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		Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		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	12,543	0,175			12,718	103	1			104	1360	2000			0,122288462
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	46,521				46,521	103				103	1360				0,451660194
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)		0,401			0,401		1			1		2000			0,401

**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 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		Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		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	34,358				<b>34,358</b>	163				<b>163</b>	1653,43				<b>0,210785276</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	991,225				<b>991,225</b>	163				<b>163</b>	1653,43				<b>6,081134969</b>
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.1 таблицы)					<b>0</b>					<b>0</b>					<b>0</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 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	34,358	12,718	16,065	63,141
1.1	Вспомогательные материалы	34,358	12,718	16,065	63,141
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП				0,000
1.4	Отчисления на страховые взносы				0,000
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	работы и услуги производственного характера				0,000
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:	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
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				0,000
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	991,225	46,922	978,256	2016,403
1.1	Вспомогательные материалы	118,375	33,422	883,956	1035,753
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП				0,000
1.4	Отчисления на страховые взносы				0,000
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	872,850	13,500	94,300	980,650
1.5.1	работы и услуги производственного характера	23,250	13,500	93,750	130,500
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:	849,600	0,000	0,550	850,150
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
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	849,600		0,550	850,150
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**  
**размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения**  
**энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт**  
**включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**  
**ООО "Режевские электрические сети"**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2020 год			Расчетные (фактические) данные за 2020 год			Плановые показатели на 2022 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой 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 строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой 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 строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой 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]:	1147,28	143	<b>164,062</b>	17744	143	<b>2537,392</b>	<b>15434</b>	147	<b>2268,798</b>
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	229,46	143	32,812	5599	143	800,657	5343	147	785,421

1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	917,83	143	131,249	12145	143	1736,735	10091	147	1483,377
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	<b>678,891</b>	x	x	<b>1623,268</b>	x	x	<b>1507,231</b>
<b>3.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>			<b>156,930</b>			<b>779,162</b>			<b>226,791</b>
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом с сечением до 50 мм2 (ГОРОД)							809852	0,025	20,246
3.1.2.	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом с сечением до 50 мм2 (НЕ ГОРОД)	229493	0,47	107,862	1406175	0,47	660,902	631846	0,239	151,011
3.1.3.	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с сечением до 50 мм2 (ГОРОД)	700969	0,07	49,068	1689423	0,07	118,260	793341	0,07	55,534
4.	Строительство кабельных линий									
5.	Строительство пунктов секционирования									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									<b>417,645</b>
6.1.	Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно на уровне 6(10)/0,4							27843	15	417,645

7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			<b>521,962</b>			<b>844,106</b>			<b>862,795</b>
8(1)1.	Однофазные прямого включения без ТТ (ГОРОД)	5,237	7	36,656	17526	7	122,682	16886	7	118,202
8(1)2.	Трехфазные прямого включения без ТТ (ГОРОД)	17,096	25	427,412	25931	25	648,275	26951	25	673,775
8(1)4.	Трехфазные прямого включения без ТТ (НЕ ГОРОД)	19,298	3	57,893	24383	3	73,149	23606	3	70,818
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:	x	x	<b>78,650</b>	x	x	<b>78,650</b>	x	x	<b>80,850</b>
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	550	x	x	550	x	x	550
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	x	x	143	x	x	143	x	x	147

	<p>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</p> <p>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.)</p>									
10.	<p>Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)</p>	x	x	<b>764,303</b>	x	x	<b>4082,010</b>	x	x	<b>3695,179</b>







13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x	<b>0,000</b>	x	x	<b>0,000</b>	x	x	<b>1294,865</b>

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**  
**по ООО "Режевские электрические годы" за 2018-2020 гг.**

	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	1775,67414	490
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

## 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  
по ООО "Режевские электрические годы" за 2018-2020 гг.**

	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:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	339,619	0,772	161
0,4 кВ	193,971	0,683	106
1 - 20 кВ	145,648	0,089	55
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**  
**ООО "Режевские электрические сети"**

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	87	0	0	806,2	0	0	90,58	0	0
в том числе льготная категория *	80	0	0	750,2	0	0	44	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	7	0	0	295	0	0	155,83	0	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	124,5	0	0	58,149	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	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.

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год ООО "Режевские электрические сети"

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	128	0	0	1204,2	0	0
в том числе льготная категория *	119	0	0	1127,2	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	10	0	0	505	0	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	124,5	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт -	1	0	0	211	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

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

\*\* 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.