

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твёрдых сплавов» за 2021 год (сроком раскрытия до 1 марта 2022г.)
 согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (редакция от 31.01.2021г.)

ПП	Критерий	Информация																																			
		2022г																																			
	Договор	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» Свердловэнерго № 22ПЭ от 24 ноября 2006 г.																																			
п19 (А)	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, источник официального опубликования (текущий период регулирования)	Тарифы на 2022г. утверждены Постановлением РЭК Свердловской области от 28.12.2021г №256-ПК прил.5 Источник опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области https://рек.midural.ru/crloads/document/8944/2021_256.doc																																			
п19 (А)	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (текущий период регулирования)	Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2022 год утверждены Постановлением РЭК СО от 29.12.2021г. №258-ПК. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение и подлежащих учету (учтенных) в тарифе на оказание услуг по передаче электроэнергии, постановлением РЭК СО от 29.12.2021г.№ 258-ПК для АО "КЭТС" не установлены. Источник опубликования: официальный сайт РЭК Свердловской области https://рек.midural.ru/crloads/document/8949/2021_258.doc С изменениями, внесенными Постановлением РЭК Свердловской обл. от 26.01.2022г. № 5-ПК . Источник опубликования : официальный сайт РЭК Свердловской области https://рек.midural.ru/crloads/document/9002/2022_5_1.doc																																			
п19 (А)	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (текущий период регулирования).	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">1 полугодие</th> <th colspan="2">2 полугодие</th> </tr> <tr> <th>Двухставочный тариф</th> <th>Одноставочный тариф</th> <th>Двухставочный тариф</th> <th>Одноставочный тариф</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ставка за содержание электрической сети</td> <td>Ставка на оплату технологического расхода(потерь)</td> <td>Ставка за содержание электрической сети</td> <td>Ставка за содержание электрической сети</td> </tr> <tr> <td>Руб/МВт мес.</td> <td>Руб/МВтч</td> <td>Руб/кВт*ч</td> <td>Руб/МВт мес.</td> </tr> <tr> <td>79732.37</td> <td>28.41</td> <td>0.15038</td> <td>79732.37</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>28.41</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Руб/кВт*ч</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0.15038</td> </tr> </tbody> </table>				1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сети	Ставка за содержание электрической сети	Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/МВт мес.	79732.37	28.41	0.15038	79732.37				28.41				Руб/кВт*ч				0.15038
1 полугодие		2 полугодие																																			
Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф																																		
Ставка за содержание электрической сети	Ставка на оплату технологического расхода(потерь)	Ставка за содержание электрической сети	Ставка за содержание электрической сети																																		
Руб/МВт мес.	Руб/МВтч	Руб/кВт*ч	Руб/МВт мес.																																		
79732.37	28.41	0.15038	79732.37																																		
			28.41																																		
			Руб/кВт*ч																																		
			0.15038																																		

п.19 (Г) Абз. 1-2	Основные потребительские характеристики регулируемых товаров, работ и услуг и их соответствие государственным и иным стандартам качества в отчетном периоде	<p style="text-align: center;">Баланс электрической энергии и мощности в том числе:</p> <p>Отпуск электроэнергии в сеть:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>69435,650</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>57185,006</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>3490,811</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> </table> <p>Отпуск электроэнергии из сети:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>68884,115</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>55920,423</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>3432,518</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> </table> <p>Отпуск электрической мощности в сеть:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>9,013</td><td>МВт</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>7,343</td><td>МВт</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>0,439</td><td>МВт</td></tr> </table> <p>Отпуск электрической мощности из сети:</p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>8,941</td><td>МВт</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>7,181</td><td>МВт</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>0,432</td><td>МВт</td></tr> </table>	ВН-	69435,650	тыс. кВт*ч.	СН2-	57185,006	тыс. кВт*ч.	НН-	3490,811	тыс. кВт*ч.	ВН-	68884,115	тыс. кВт*ч.	СН2-	55920,423	тыс. кВт*ч.	НН-	3432,518	тыс. кВт*ч.	ВН-	9,013	МВт	СН2-	7,343	МВт	НН-	0,439	МВт	ВН-	8,941	МВт	СН2-	7,181	МВт	НН-	0,432	МВт
ВН-	69435,650	тыс. кВт*ч.																																				
СН2-	57185,006	тыс. кВт*ч.																																				
НН-	3490,811	тыс. кВт*ч.																																				
ВН-	68884,115	тыс. кВт*ч.																																				
СН2-	55920,423	тыс. кВт*ч.																																				
НН-	3432,518	тыс. кВт*ч.																																				
ВН-	9,013	МВт																																				
СН2-	7,343	МВт																																				
НН-	0,439	МВт																																				
ВН-	8,941	МВт																																				
СН2-	7,181	МВт																																				
НН-	0,432	МВт																																				
п.19 (Г) Абз. 2	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в отчетном периоде	<table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>11642,771</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>4726,760</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>214,929</td><td>тыс. кВт*ч.</td></tr> </table> <p>ВН-0,568381 млн.кВтч (0,788415%) СН2-1,264818 млн.кВтч (2,163658%) НН-0,059012 млн.кВтч (1,642455%)</p>	ВН-	11642,771	тыс. кВт*ч.	СН2-	4726,760	тыс. кВт*ч.	НН-	214,929	тыс. кВт*ч.																											
ВН-	11642,771	тыс. кВт*ч.																																				
СН2-	4726,760	тыс. кВт*ч.																																				
НН-	214,929	тыс. кВт*ч.																																				
	Потери электрической энергии в сетях в абсолютном и относительном выражении, используемым для целей ценообразования в отчетном периоде	<table border="0" style="width: 100%;"> <tr><td>ВН-</td><td>0,568381</td><td>млн.кВтч (0,788415%)</td></tr> <tr><td>СН2-</td><td>1,264818</td><td>млн.кВтч (2,163658%)</td></tr> <tr><td>НН-</td><td>0,059012</td><td>млн.кВтч (1,642455%)</td></tr> </table>	ВН-	0,568381	млн.кВтч (0,788415%)	СН2-	1,264818	млн.кВтч (2,163658%)	НН-	0,059012	млн.кВтч (1,642455%)																											
ВН-	0,568381	млн.кВтч (0,788415%)																																				
СН2-	1,264818	млн.кВтч (2,163658%)																																				
НН-	0,059012	млн.кВтч (1,642455%)																																				
	Затраты на покупку потерь в собственных сетях в отчетном периоде	496 098,32 руб. (без учета НДС)																																				
п.19 (Г)	Уровень нормативных потерь электрической энергии на текущий период	<p>Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях АО "КЭТС" на 2022 год утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП : Потери в электрической сети. 0,22 млн.кВтч; Потери мощности в сети 0,03 МВт</p>																																				
Абз. 3	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях	<ol style="list-style-type: none"> 1. Организация, модернизация, эксплуатация систем учета электроэнергии, плановая поверка приборов учета по истечению МПИ, замена не прошедших поверку приборов. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства) 2. Выявление и пресечение неучтенного потребления электроэнергии. Анализ и устранение небалансов перетока электроэнергии по подстанциям и участкам сети предприятия. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства). 3. Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, выравнивание фазных нагрузок в распределительных сетях. (Срок- постоянно, источник финансирования- собственные средства предприятия). 																																				

п.19 (Г) Абз. 3	Информация о закупке электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	<p>Договор продажи электроэнергии №16/1 от 01.02.2018г. Продавец: ООО "Энергообъятовская компания "Евразия" Средневзвешенная цена: 2,4725177 руб./кВтч Объем потерь: 200645 кВтч Стоимость: 496098,32 руб. (без НДС)</p>
п.19 (Г) Абз. 4	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями в отчетном периоде при осуществлении расчетов за электроэнергию по уровням напряжения	<p>ВН – 11642,771 тыс.кВтч СН2- 4726,760 тыс.кВтч НН- 214,929 тыс.кВтч</p>
п.19 (Г) Абз. 5	Зона деятельности сетевой организации	<p>Свердловская область Кировградский городской округ г. Кировград</p>
п.19 (Г) Абз. 5	Сведения о техническом состоянии сетей, и том числе об аварийных отключениях по границам зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электропотребления	<p>Электрические сети находятся в технически исправном состоянии. Аварийных отключений не было</p>
п.19 (Ж)	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства.	<p>Контрольные замеры 16 июня 2021г. и 15 декабря 2021г. выполнены в полном объеме. Результаты замеров предоставлены системному оператору в отведенный их официальным запросом срок.</p>
п.19 (З)	Условия, на которых предоставляется поставка регулируемых услуг.	<p>1. Узел коммерческого учета на границе балансовой принадлежности. 2. Класс точности прибора учета электроэнергии не ниже 0,5. 3. Дистанционное снятие показаний приборов коммерческого учета.</p> <p>Форма типового договора на оказание услуг по передаче электрической энергии: (в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об электроэнергетике" (с изм. на 30.12.2020) http://kats.rf/sofe/user_files/tipovoi%20dоговор%20на%20усл%20о%20редаче%20электроэнергии.docx</p> <p>Форма типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004г. № 861) http://kats.rf/sofe/user_files/tipovoi%20dоговор%20присоединения%20к%20электросетям.docx</p>

<p>п.19 (И)</p> <p>Инвестиционные программы</p>	<p>а) подача заявки юридическим или физическим лицом;</p> <p>б) заключение договора;</p> <p>в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;</p> <p>г) <u>получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя.</u></p> <p>д) фактический прием (подача) напряжения и мощности;</p> <p>е) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони.</p> <p>Ссылка на информацию об оказании услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям http://kts.rf/cont/user_files/rasprot1.xls</p>
<p>п.19 (М,Н)</p> <p>Отчет о реализации инвестиционной программы</p>	<p>Инвестиционных программ нет</p>
<p>Выполнение капитальных вложений и планов капитального ремонта, касающиеся расширения пропускной способности электрических сетей.</p>	<p>Капитальных вложений и капитальных ремонтов, касающихся расширения пропускной способности электрических сетей не было.</p>
<p>Способы приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче</p>	<p>Заключение прямых договоров на поставку продукции (оказание услуг). Безналичный расчет.</p>
<p>п.19 (О)</p>	