

Информация сетевой организации АО «Кировградский завод твёрдых сплавов»,  
 согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.02.2005  
 № 49, от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609, от 30.01.2019 №64 с изм. от 27.12.2019г.)

ПП	Информация	ЯНВАРЬ 2022 г.
п.19"г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утвержденному графику ППП (выкопировка графика ППП с отметками о фактическом его выполнении за отчетный месяц прилагается)
п.19"д" абз.1	О наличии технической возможности доступа к регулируемым услугам. О регистрации и ходе заявок на технологическое присоединение в отношении трансформаторных подстанций до и выше 35 кВ.	Техническая возможность доступа к регулируемым услугам в отношении сетей 35 кВ и выше отсутствует. Заявок на технологическое присоединение к сетям 35 кВ и выше не зарегистрировано. Договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не заключалось.
п.19"д" абз.2	Количество поданных заявок и объем мощности, необходимого для их удовлетворения	0
п.19"д" абз.3	Заключенные договора об осуществлении технологического присоединения (объем присоединяемой мощности, сроки и плата по договору)	0
п.19"д" абз.4	Аннулированных заявок на технологическое присоединение	0
п.19"д" абз.5	Выполненных присоединений и присоединенной мощности	0
п.19"р"	Лица намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: наименование лица; объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; наименование и место нахождения центра питания	Заявок не поступало
п.19"к"	Возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации	Имеется возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации, следуя информации, указанной в ссылке: <a href="http://kztc.rfi/core/user_files/techuslovija.doc">http://kztc.rfi/core/user_files/techuslovija.doc</a>

<p>Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение (и подлежащие учету (учтенные) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов.</p>	<p>0 руб.</p> <p>( Данные расходы на 2022г. для АО «КЗЭС» не определены Постановлением РЭК СО от 29.12.2021г. № 258-ПК).  <a href="https://рек.midural.ru/uploads/document/8949/2021_258.doc">https://рек.midural.ru/uploads/document/8949/2021_258.doc</a></p>
<p><b>п.19"г"</b></p> <p>Объем и стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.</p>	<p>Договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии <u>не заключались</u>.</p> <p>Объем и стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период 0,00 руб.</p>
<p><b>п.19"ж"</b></p> <p>Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, замеров поточкораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p>	<p>Контрольный замер проведен 15.12.2021г. Результаты замера фактического поточкораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЗЭС» и замера нагрузок, подключенной под АЧР за контрольные часы суток, отправлен в ОАО «МРСК Урала»- филиал «Свердловэнерго», действующего в соответствии с указанием системного оператора АО «СО ЕЭС».  ( в соотв. с п.22 ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)</p>



№	Оборудование	итр. №	ремонта	РЕМОНТА												ТО	Т	К		
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь					
1	2		По плану														2016		25	
19	Ячейка №19 (КТП-18, Т-1 цех №1)		Факт.														2006		7	
20	Ячейка №20 (ТН-2)		По плану														2006		25	
21	Ячейка №21 (ТП-12, Т-1 НСПВ)		Факт.														2017		25	
22	Ячейка №22 (ТП-3157-2 (ТП-МКР-5))		По плану														2019		4,2	
23	Ячейка №23 (ЭН П С Ш -6кВ)		Факт.														2006		40	
24	1 С Ш -6кВ		По плану														2006		48	
25	II С Ш -6кВ		По плану														2006			
	РН-5		Факт.																	
1	Ячейка №1 (ТП-7, Т-13 цех №6)		По плану														2019		25	
2	Ячейка №2 (КТП-25, Т-1 цех №8)		Факт.														2019		25	
3	Ячейка №3 (КТП-26, Т-1 цех №8)		По плану														2019		25	
4	Ячейка №4 (КТП-27, Т-1 цех №8)		Факт.														2019		25	
5	Ячейка №5 (КТП-28, Т-1 цех №8)		По плану														2019		28	
6	Ячейка №6 (ВВОД с ТПП яч. №5)		Факт.														2019		7	
7	Ячейка №7 (ТН-1)		По плану														2006		28	
8	Ячейка №8 СВ - 6кВ		Факт.														2019		7	
9	Ячейка №9 (ТН-2)		По плану														2006		28	
10	Ячейка №10 (ВВОД с ТПП яч. №14)		Факт.														2019		25	
11	Ячейка №11 (КТП-25, Т-2 цех №8)		По плану														2019			