

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.)

III	Информация	СЕНТЯБРЬ 2022 г.
п.19"г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утвержденному графику ППР (выкопировка графика ППР 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"	Липц 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.rf/core/user_files/techuslovija.doc">http://kztc.rf/core/user_files/techuslovija.doc</a>

<p><b>п.19"б"</b></p>	<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 style="text-align: center;">0 руб.</p> <p>( Данные расходы на 2022г. для АО «КЭС» 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, осуществившим производство электроэнергии (мощности) на основе использования возобновляемых источников энергии, объемами 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, осуществившим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии <u>не</u> заключались. 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 потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p> <p>Контрольный замер проведен 15.06.2022г. Результаты замера фактического потокораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЭС» 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>



№	Наименование	Содержание	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	Р-Монитор	ТО	Т		
1	РН-4 Ячейка №1 (ЗН I С Ш - 6кВ)	По плану Факт.																					
2	Ячейка №2 (КТП-23, Т-2 цех №5)	По плану Факт.																					
3	Ячейка №3 (КТП-21, Т-2 цех №1)	По плану Факт.													2209						2006		4.2
4	Ячейка №4 (КТП-22, Т-2 цех №5)	По плану Факт.													2209						2016		25
5	Ячейка №5 (КТП-19, Т-1 цех №1)	По плану Факт.													2709						2018		25
6	Ячейка №6 (КТП-20, Т-1 цех №5)	По плану Факт.													2409						2019		25
7	Ячейка №7 ТП-3157-1 (ТП-МКР-5)	По плану Факт.													2109						2018		25
8	Ячейка №8 (ВВОД с ТПП яч. №39)	По плану Факт.																			2019		25
9	Ячейка №9 (КТП-18, Т-2 цех №1)	По плану Факт.																			2019		28
10	Ячейка №10 (ТН-1)	По плану Факт.													1409						2018		25
11	Ячейка №11 СВ - 6кВ	По плану Факт.																			2006		7
12	Ячейка №12 (СШР-II 6кВ)	По плану Факт.																			2016		28
13	Ячейка №13 (КТП-23, Т-1 цех №5)	По плану Факт.																			2016		4.2
14	Ячейка №14 (КТП-21, Т-1 цех №1)	По плану Факт.													1309						2019		25
15	Ячейка №15 (ВВОД с ЛПП яч. №35)	По плану Факт.													1506						2016		28
16	Ячейка №16 (КТП-22, Т-1 цех №5)	По плану Факт.																			2017		25
17	Ячейка №17 (КТП-19, Т-2 цех №1)	По плану Факт.													1509						2019		25
18	Ячейка №18 (КТП-20, Т-2 цех №5)	По плану Факт.													0209						2016		25



