

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	МАЙ 2021 г.
п.19"г" абз.9	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.	Согласно утверждённому 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 выше35 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: http://ктгс.рф/core/user_files/techuslovija.doc

<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 2021г. для АО «КЭТС» не определены Постановлением РЭК СО от 23.12.2020г. №251-ПК).</p>
<p>п.19"г"</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>п.19"ж"</p> <p>Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, замеров поточкораспределения, нагрузок и уровней напряжения.</p>	<p>Контрольный замер проведен 16.12.2020г. Результаты замера фактического поточкораспределения мощностей, уровней напряжения и нагрузок объектов электросетевого комплекса АО «КЭТС» и замера нагрузки, подключенной под АЧР за контрольные часы суток, отправлен в ОАО «МРСК Урала»- филиал «Свердловэнерго», действующего в соответствии с указанием системного оператора АО «СО ЕЭС».</p> <p>(в соотв. с п.22 ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)</p>

№ п/п		Наименование		Единица измерения		2017		2017	
		По плану	Факт	По плану	Факт	По плану	Факт	По плану	Факт
Трансформаторы									
10	Решка №10 (ТН-2)	По плану	Факт					2017	
11	ИС Ш-6кВ	По плану	Факт					2017	
12	ИС Ш-6кВ	По плану	Факт					2017	
ТПН-110-6кВ									
1	ТПН-4000/110-Т-1	По плану	Факт						
2	ТПН-4000/110-Т-2	По плану	Факт						
3	ТОН-ТМ-53к	По плану	Факт						
4	ТОН-ТМ-53к	По плану	Факт	1205					
5	КТНН-1-КТНН-2 ЕН Ковентриград ст.	По плану	Факт	2405					
6	Т-1 ТМФ-400-10	По плану	Факт						
7	Т-2 ТМФ-400-10	По плану	Факт						
8	КТНН-3	По плану	Факт						
9	Т-1 ТМФ-400-10	По плану	Факт						
10	Т-2 ТМФ-400-10	По плану	Факт						
11	ТНН-4	По плану	Факт	5185					

№	Оборудование	Зад. №	Время выполнения работ	I квартал				II квартал			III квартал			IV квартал			Дата и период учета работ	К-во работ и просроч			
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ТО		Т	К		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
30	Ячейка №33 (РП-6, ячейка №21)		По плану Факт				22.01									2017		12			
31	Ячейка №34 (РП-3, ячейка №13)		По плану Факт				02.01									2017		12			
32	Ячейка №35 (РП-4, ячейка №15)		По плану Факт				05.01									2017		12			
33	Ячейка №37 (СШР-6КВ, СВ-2)		По плану Факт				12.01									2018		10			
34	Ячейка №38 (В-6КВ, СВ-2)		По плану Факт				11.01									2015		15			
35	Ячейка №39 (РП-4, ячейка №8)		По плану Факт				11.01									2018		12			
36	Ячейка №41 (РП-3, ячейка №8)		По плану Факт				12.01									2017		12			
37	Ячейка №42 (В-6КВ Ввод №3 6КВ)		По плану Факт				16.01									2016		15			
38	Ячейка №43 (РП-6, ячейка №3)		По плану Факт				22.01									2016		12			
39	Ячейка №44 ТН-3152-1 (РП-МКР-3, яч №7)		По плану Факт						30.05							2017		12			
40	Ячейка №45 (РП-7, ячейка №3)		По плану Факт						04.01							2019		12			
41	Ячейка №46 (Резерв)		По плану Факт						19.01							2018		12			
42	Ячейка №47 (ДК-1)		По плану Факт						30.01							2017		12			
43	Ячейка №49 (Резерв)		По плану Факт						14.01							2017		12			
44	Ячейка №50 (Резерв)		По плану Факт						21.01							2018		12			
45	Ячейка №4 ТН-1 (НАМИТ-10)		По плану Факт						19.01							2006		7,2			
46	Ячейка №6 ТН-3 (3 НОМ-6)		По плану Факт						13.05							2017		7,2			
47	Ячейка №19 ТН-4 (3 НОМ-6)		По плану Факт						24.01							2017		7,2			