

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в расстановке АЧР и ЧАПВ

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг) :

Дата:18.06.2026 г.

Наименование (потребитель/ТСО):

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2025/2026 гг.

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2025/2026 гг.																															
График временного отключения потребления электрической энергии на период 2025/2026гг					Нагрузка линий, МВт																										
N n/p	Потребитель	Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Номер отключения	Время отключения, мин.	06:00:00	07:00:00	08:00:00	09:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00								
1	ФКП "Завод ювелир Я.М. Свердлов" (ВПК)	ГПП "Синтез-2"	102	VI	20	0,111	0,111	0,112	0,112	0,11	0,113	0,116	0,112	0,097	0,086	0,14	0,14	0,142	0,136	0,082	0,082	0,09	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,11	0,11		
2			205	VI	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0			
3		ГПП "Синтез-1"	9	VI	20	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0		
4			11	VI	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0,096	0,096	0,336	0,144	0,048	0,096	0,096	0,096	0,144	0,048	0,096	0,072	0,048	0,072	0,048	0	0,048	0,048
5			14	VI	20	0,048	0,048	0	0,048	0,048	0	0,096	0,096	0,336	0,144	0,048	0,096	0,096	0,096	0,144	0,048	0,096	0,072	0,048	0,072	0,048	0	0,048	0,048		
6			15	VI	20	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0		
7			16	VI	20	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0,036	0	0,036	0,036	0,036	0,036	0	0,036	0,036	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0		
8			17	VI	20	0,144	0,144	0,072	0,144	0,144	0,072	0,216	0,144	0,216	0,144	0,144	0,144	0,216	0,216	0,144	0,144	0,144	0,432	-0,36	0,432	0,216	0,072	0,216	0,072		
9			18	VI	20	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0,072	0,072	0	0	
10			23	VI	20	0,096	0,048	0,096	0,048	0,048	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096	0,096	0,048	0,096	0,144	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096	0,096		
11			25	VI	20	0,48	0,432	0,432	0,384	0,384	0,336	0,48	0,432	0,816	0,528	0,624	0,624	0,72	0,624	0,624	0,672	0,528	0,336	0,768	0,336	0,336	0,384	0,48	0,384		
12			27	VI	20	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,108	0,108	0,072	0,072	0,108	0,072	0,144	0,108	0,108	0,216	0,108	0,108	0,144	0,108	0,108	
13			47	VI	20	0,108	0,108	0,072	0,072	0,072	0,072	0,144	0,108	0,144	0,072	0,108	0,144	0,144	0,108	0,108	0,144	0,108	0,108	0,216	0,108	0,108	0,144	0,108	0,108		
14			49	VI	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072		
15			54	VI	20	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036		
16			56	VI	20	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,072	0,108	0,108	0,108	0,072	0,144	0,108	0,072	0,108	0,072	0,036	0,072	0,036	0,036	0,036	0		
17			61	VI	20	0	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0	0	0	0		
18			69	VI	20	0,624	0,528	0,528	0,48	0,48	0,528	0,864	0,768	0,96	0,768	0,816	0,816	1,008	0,72	0,768	0,72	0,672	0,624	1,056	0,864	0,72	0,72	0,864	0,624		
19			75	VI	20	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,144	0,144	0,144	0,192	0,192	0,144	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,192	0,192	0,144	
20		ПС "Кристалл"	16	VI	20	0,036	0,018	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,054	0,216	0,234	0,18	0,198	0,216	0,162	0,234	0,144	0,144	0,072	0,054	0,036	0,036	0,036	0,036		

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2025/2026 гг.

2. Расстановки автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2025/2026 гг.																																					
N п/п	Уставка частотной разгрузки АЧР 1		Уставка частотной разгрузки АЧР 2		Уставка по ЧАПВ		Место установки	Номера подключенных к АЧР линий, трансформаторов	Наименование электрических потребителей	Нагрузка линий, МВт																											
	частота, Гц	время, сек	частота, Гц	время, сек	Частота, Гц	время, сек				06:00:00	07:00:00	08:00:00	09:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00										
1	47,9	0,15	-	-	-	-	ГПП "Синтез-1"	9	ТП-9	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	
2	47,9	0,15	-	-	-	-		11	ТП-8	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0	0,048	0,048	
3	47,9	0,15	-	-	-	-		14	ТП-45	0,048	0,048	0	0,048	0,048	0	0,096	0,096	0,336	0,144	0,048	0,096	0,096	0,096	0,096	0,144	0,048	0,096	0,072	0,048	0,072	0,048	0	0,048	0,048			
4	47,9	0,15	-	-	-	-		15	ТП-34	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0	0	0		
5	47,9	0,15	-	-	-	-		16	ТП-16	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0,036	0	0,036	0,036	0,036	0,036	0	0,036	0,036	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0	0,036	0		
6	47,9	0,15	-	-	-	-		17	РП-2	0,144	0,144	0,072	0,144	0,144	0,072	0,216	0,144	0,216	0,144	0,144	0,144	0,216	0,216	0,144	0,144	0,144	0,432	-0,36	0,432	0,216	0,072	0,216	0,072	0			
7	47,9	0,15	-	-	-	-		18	ТП-33	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0,072	0,072	0		
8	47,9	0,15	-	-	-	-		23	РП-1	0,096	0,048	0,096	0,048	0,048	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096	0,096	0,048	0,096	0,096	0,144	0,096	0,144	0,096	0,048	0,096	0,096	0,096		
9	47,9	0,15	-	-	-	-		25	ПС Кристалл	0,48	0,432	0,432	0,384	0,384	0,336	0,48	0,432	0,816	0,528	0,624	0,624	0,72	0,624	0,624	0,672	0,528	0,336	0,768	0,336	0,336	0,384	0,48	0,384	0,384			
10	47,9	0,15	-	-	-	-		27	УЭС	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,108	0,108	0,072	0,072	0,108	0,072	0,072	0,144	0,072	0,072	0,072	0,108	0,108	0,108	
11	47,9	0,15	-	-	-	-		47	УЭС	0,108	0,108	0,072	0,072	0,072	0,072	0,144	0,108	0,144	0,072	0,108	0,144	0,144	0,108	0,108	0,144	0,108	0,108	0,216	0,108	0,108	0,144	0,108	0,108	0,108			
12	47,9	0,15	-	-	-	-		49	ТП-34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0		
13	47,9	0,15	-	-	-	-		54	ТП-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,036	0,036		
14	47,9	0,15	-	-	-	-		56	ТП-33	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,072	0,108	0,108	0,108	0,072	0,144	0,108	0,072	0,108	0,072	0,036	0,072	0,036	0,036	0,036	0	0,036	0		
15	47,9	0,15	-	-	-	-		61	ТП-8	0	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0	0	0	
16	47,9	0,15	-	-	-	-		69	ПС Кристалл	0,624	0,528	0,528	0,48	0,48	0,528	0,864	0,768	0,96	0,768	0,816	0,816	1,008	0,72	0,768	0,72	0,672	0,624	1,056	0,864	0,72	0,72	0,864	0,624	0,624			
17	47,9	0,15	-	-	-	-		75	ТП-21	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,144	0,144	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,144	0,192	0,192	0,144		

Handwritten signature

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТС) ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

№1503000,
№2053000.

Наименование наименование постройки Т/СО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижковэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижковэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линия электропередачи; — генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25°C) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расширенной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования "___"	Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "___"	Номинальное напряжение сети, кВ	00:00:00			01:00:00			02:00:00			03:00:00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижнегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	3,96	2,64	22,5	3,96	2,64	22	3,96	2,64	21,5	3,96	2,64	20,8
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	0,864	0,756	100	0,936	0,792	86	1,008	0,828	83	0,9	0,756	85
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	2,628	1,548	67	2,7	1,584	72	2,772	1,584	65	2,592	1,512	58
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	1,32	1,32	6,6	1,32	1,32	6,5	1,32	0	6,7	1,32	1,32	6
									U -117			U -117			U -117			U -117		
									1,1			0,7			0,7			0,7		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	0,0	0,0	7	0,0	0,0	8	0,4	0,0	8	0,0	0,0	7
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0,0	0,0	7	0,0	0,0	8	0,4	0,0	8	0,0	0,0	7
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	7,04	3,52	38	6,16	3,52	37	7,04	3,96	37	7,48	3,52	38
									U -117			U -117			U -117			U -117		
									2,64			0,48			0,24			0,24		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	4,32	2,88	481	3,84	2,88	486	4,56	2,64	472	4,8	3,12	481
									U -6,1			U -6,2			U -6,1			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,52	3,08	23	3,52	3,08	23	3,08	3,52	22	3,08	3,96	22
									U -116			U -116			U -116			U -116		
									1,44			1,2			1,2			1,44		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,92	1,92	238	1,68	1,68	229	1,68	1,44	221	1,44	1,92	224
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	1,92	1,92	238	1,68	1,68	229	1,68	1,44	221	1,44	1,92	224
									U -6,1			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	3,96	2,64	22,5	3,96	2,64	22	3,96	2,64	21,5	3,96	2,64	20,8
									U -117			U -117			U -117			U -117		
									1,32			1,32			1,32			1,32		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	7,04	3,52	38	6,16	3,52	37	7,04	3,96	37	7,48	3,52	38
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	3,52	3,08	23	3,52	3,08	23	3,08	3,52	22	3,08	3,96	22
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	3,52	3,08	23	3,52	3,08	23	3,08	3,52	22	3,08	3,96	22
									U -116			U -116			U -116			U -116		

Глазунов Е.А. _____ тел. _____

Handwritten signature

Handwritten signature

Р. М. М.

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО):

ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

№1503000,
№2053000.

Наименование потребителя/ ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линия электропередачи; — генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25оС) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в схемах указывается вывод НН. Для иного оборудования "___"	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-."	Номинальное напряжение сети, кВ	04.00.00			05.00.00			06.00.00			07.00.00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	2,64	2,64	22	3,96	2,64	24,6	5,28	2,64	25,7	3,96	3,96	31,6
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	0,936	0,756	85	0,9	0,792	100	1,152	0,864	100	0,972	0,756	114
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	2,556	1,584	69	2,664	1,512	83	3,744	1,816	138	3,384	1,62	151
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	1,32	1,32	6,4	0,66	0	7,5	1,98	1,32	9	1,32	1,32	9,5
									U -117			U -117			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	0,7	0,7	92	1,1	0,7	111	1,4	0,7	106	1,4	0,7	107
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0,0	0,0	7	0,0	0,0	8	0,4	0,0	8	0,0	0,0	8
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,52	3,52	37	10,56	5,28	37	6,16	3,52	36	6,16	3,52	36
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	2,64	0,48	211	2,4	0,24	208	1,92	0,24	207	2,16	0,24	217
									U -6,4			U -6,4			U -6,4			U -6,4		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	4,8	3,12	490	4,56	3,12	476	4,08	2,64	471	4,08	2,64	466
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,08	3,32	21	2,64	3,52	21	2,2	3,08	22	2,2	3,08	25
									U -116			U -117			U -117			U -116		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,68	1,44	180	1,44	1,44	171	1,44	1,2	174	1,44	1,2	178
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	1,44	1,92	218	1,2	2,16	202	0,96	1,68	238	1,44	1,68	295
									U -6,1			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	2,64	2,64	22	3,96	2,64	24,6	5,28	2,64	25,7	3,96	3,96	31,6
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Сигтез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	1,32	1,32	6,4	0,66	0	7,5	1,98	1,32	9	1,32	1,32	9,5
									U -117			U -117			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	3,52	3,52	37	10,56	5,28	37	6,16	3,52	36	6,16	3,52	36
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Сигтез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	3,08	3,52	21	2,64	3,52	21	2,2	3,08	22	2,2	3,08	25
									U -116			U -117			U -117			U -116		

Глазунов Е.А. _____ тел. _____

Стр. 2

С. М. М.

Р.И.И.

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО):

ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

№1503000,
№2053000.

Наименование потребителя и/или ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижнегоурга (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижнегоурга (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линия электропередачи; — генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25°C) или номинальный ток обмоток трансформатора. А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования —	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство перекоса без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "A"	Номинальное напряжение сети, кВ	08:00-00			09:00-00			10:00-00			11:00-00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижнегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Сятез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	6,6	3,96	37,5	5,28	2,64	35,3	5,28	2,64	32,3	5,28	3,96	35,1
									U -116			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	2,268	1,152	114	1,152	0,936	122	1,62	0,864	112	1,656	0,936	125
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	4,32	2,484	160	4,32	1,944	139	3,564	1,548	120	3,708	1,908	135
									U -6,1			U -6,1			U -6,1			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	1,32	0	10,2	1,32	1,32	10,7	2,64	1,32	10,9	1,32	1,32	11,2
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	1,44	0,7	100	0,36	0,0	27	1,4	0,7	124	1,8	0,72	134
									U -6,1			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0,4	0,4	13	0,4	0,0	14	0,0	0,0	11	0,4	0,4	11
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	7,48	3,52	37	5,72	3,52	37	6,6	3,96	36	7,04	3,52	36
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	2,16	0,48	225	2,4	0,48	233	2,88	0,24	224	2,16	0,48	218
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	4,08	2,88	463	4,08	2,64	458	4,08	2,88	460	4,56	2,64	458
									U -6,1			U -6,1			U -6,1			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,08	3,52	26	3,52	2,64	25	3,96	2,64	26	3,96	3,08	26
									U -114			U -114			U -114			U -114		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,44	1,2	179	1,44	0,96	171	1,44	1,44	182	1,68	1,44	189
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	0,96	1,92	290	2,16	1,2	269	2,16	0,96	277	2,16	1,68	283
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	6,6	3,96	37,5	5,28	2,64	35,3	5,28	2,64	32,3	5,28	3,96	35,1
									U -116			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сятез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	1,32	0	10,2	1,32	1,32	10,7	2,64	1,32	10,9	1,32	1,32	11,2
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	7,48	3,52	37	5,72	3,52	37	6,6	3,96	36	7,04	3,52	36
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Сятез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	3,08	3,52	26	3,52	2,64	25	3,96	2,64	26	3,96	3,08	26
									U -114			U -114			U -114			U -114		

Глазунов Е.А.

тел.

Стр. 3

С.И.И.

Рис

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО): ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

№1503000,
№2053000.

Наименование потребителя и ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижпоэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижпоэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электропередачи; — генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25оС) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования "—"	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-"	Номинальное напряжение сети, кВ	12.00-00			13.00-00			14.00-00			15.00-00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	6,6	3,96	34	6,6	2,64	33,6	5,28	3,96	31,3	5,28	2,64	32
									U -116			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	1,98	1,224	122	1,8	1,116	130	1,692	0,972	105	1,692	1,044	80
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	4,392	2,304	134	3,852	2,052	123	3,528	1,728	139	3,708	1,908	133
									U -6,1			U -6,1			U -6,1			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	2,64	0	11,6	2,64	1,32	10,8	1,32	1,32	11	1,32	1,32	9,5
									U -115			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	2,88	1,44	112	0,72	0,4	101	1,4	0,7	97,0	12,96	3636	1,4
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0,7	0,0	17	0,0	0,0	10	0,4	0,4	9	0,4	0,0	6
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	6,16	3,08	36	6,16	3,08	37	6,16	3,08	38	7,92	3,08	38
									U -115			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	2,4	0,24	215	2,16	0,24	217	2,4	0,48	214	2,4	0,24	212
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,4		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	3,84	2,4	462	3,84	2,4	477	3,84	2,4	481	3,84	2,4	506
									U -6,1			U -6,1			U -6,1			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,96	2,2	26	3,96	2,2	24	4,4	2,2	24	4,84	2,2	22
									U -114			U -114			U -114			U -115		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,44	1,2	182	1,44	1,2	183	1,44	1,2	181	1,2	0,96	179
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	2,88	0,72	290	2,88	0,72	274	2,88	0,72	257	2,88	0,96	232
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	6,6	3,96	34	6,6	2,64	33,6	5,28	3,96	31,3	5,28	2,64	32
						-	-		U -116			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	2,64	0	11,6	2,64	1,32	10,8	1,32	1,32	11	1,32	1,32	9,5
						-	-		U -115			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	6,16	3,08	36	6,16	3,08	37	6,16	3,08	38	7,92	3,08	38
						-	-		U -115			U -115			U -115			U -116		
			ПС 110/6кВ Сиптез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	3,96	2,2	26	3,96	2,2	24	4,4	2,2	24	4,84	2,2	22
						-	-		U -114			U -114			U -114			U -115		

Глазунов Е.А. _____ тел. _____

Рис

122

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО): ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

№1503000,
№2053000.

Наименование потребителя/ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электропередачи; — генераторы; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25°C) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расцепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования —	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-"	Номинальное напряжение, кВ	16:00:00			17:00:00			18:00:00			19:00:00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	5,28	3,96	31,2	3,96	2,64	26,9	5,28	3,96	26,5	5,28	2,64	27,2
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	1,404	0,936	113	1,404	1,008	97	1,26	1,044	84	1,152	0,936	90
									U -6,2			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	3,348	1,8	129	3,42	1,908	117	4,14	2,268	121	3,42	1,836	121
									U -6,1			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	2,64	0	9,3	1,32	1,32	9,2	1,32	1,32	8,5	1,32	1,32	8,3
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	1,08	0,72	108	1,44	0,7	95,00	1,80	0,7	99	1,08	0,72	93
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0,0	0,0	9	0,4	0,0	12	0	0,0	4	0,4	0,4	7
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	4,4	3,52	38	6,6	3,08	38	7,04	3,52	38	6,16	3,52	38
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,92	0,24	215	2,64	0,24	216	2,16	0,24	211	2,4	0,48	209
									U -6,4			U -6,4			U -6,4			U -6,4		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	4,08	2,64	501	4,32	2,64	497	5,52	2,64	483	2,4	2,64	479
									U -6,1			U -6,1			U -6,1			U -6,1		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	3,52	2,2	22	3,08	2,64	22	3,52	2,2	22	3,52	2,2	22
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,44	1,2	180	1,44	1,2	178	1,44	1,2	180	1,44	1,2	182
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	2,64	0,96	221	2,64	0,72	207	2,64	0,96	224	2,64	0,96	231
									U -6,2			U -6,2			U -6,3			U -6,3		
									10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	5,28	3,96	31,2	3,96	2,64	26,9	5,28	3,96	26,5	5,28	2,64	27,2
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	2,64	0	9,3	1,32	1,32	9,2	1,32	1,32	8,5	1,32	1,32	8,3
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	4,4	3,52	38	6,6	3,08	38	7,04	3,52	38	6,16	3,52	38
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	3,52	2,2	22	3,08	2,64	22	3,52	2,2	22	3,52	2,2	22
									U -115			U -115			U -115			U -115		

Глазунов Е.А. _____ тел. _____

Свердлов

18.06.2026

Дата: 18.06.2026 г.

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО): ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) :

Наименование потребителя/ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижкоэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электропередачи; — генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25°C) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования "___"	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "___"	Номинальное напряжение сети, кВ	20:00:00			21:00:00			22:00:00			23:00:00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"	Нижегородский	Дзержинский	ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	3,96	2,64	26,6	3,96	2,64	25,1	5,28	3,96	24,1	2,64	2,64	23,8
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	0,972	0,864	85	0,936	0,72	72	1,188	0,9	66	0,9	0,756	70
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	3,06	1,8	119	2,916	1,584	117	3,42	1,908	113	2,628	1,548	112
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-1		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2	200,8	ТРНДЦН 40000/110/6/6	ВН	110	1,32	0	8,8	1,32	1,32	8,6	2,64	1,32	7,9	1,32	0	7,6
									U -116			U -116			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН1	6	1,44	0,72	100	1,4	0,72	103	1,44	0,72	88	1,08	0,72	90
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	НН2	6	0	0,0	6	0,0	0,0	5	0,4	0,0	4	0,0	0,0	3
									U -6,2			U -6,2			U -6,2			U -6,2		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	T-2		ТРНДЦН 40000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	6,6	3,52	37	6,6	3,52	37	6,6	3,52	37	7,04	3,96	37
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	2,4	0,24	219	2,4	0,24	212	2,16	0,48	209	2,4	0,48	225
									U -6,4			U -6,4			U -6,4			U -6,4		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	4,56	2,4	481	4,32	2,64	475	4,32	2,64	471	4,56	3,36	479
									U -6,1			U -6,2			U -6,2			U -6,1		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-1		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2	125,5	ТРДН 25000/110/6/6	ВН	110	7,48	2,64	22	3,52	3,08	22	3,52	2,64	22	3,52	8,8	22
									U -115			U -115			U -115			U -115		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН1	6	1,68	1,44	179	1,68	1,44	178	1,44	1,2	177	1,68	1,44	176
									U -6,3			U -6,3			U -6,3			U -6,3		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	НН2	6	2,88	0,96	229	0,96	1,44	141	0,72	1,2	144	0,72	0,96	139
									U -6,3			U -6,3			U -6,4			U -6,4		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	РПН	-	10			10			10			10		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	T-2		ТРДН 25000/110/6/6	ПБВ	-	-			-			-			-		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-190	605, 390	-	-	110	3,96	2,64	26,6	3,96	2,64	25,1	5,28	3,96	24,1	2,64	2,64	23,8
									U -117			U -117			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-1	ВЛ-142	330	-	-	110	1,32	0	8,8	1,32	1,32	8,6	2,64	1,32	7,9	1,32	0	7,6
									U -116			U -116			U -117			U -117		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-192	605, 390	-	-	110	6,6	3,52	37	6,6	3,52	37	6,6	3,52	37	7,04	3,96	37
									U -116			U -116			U -116			U -116		
			ПС 110/6кВ Синтез-2	ВЛ-146	330	-	-	110	7,48	2,64	22	3,52	3,08	22	3,52	2,64	22	3,52	8,8	22
									U -115			U -115			U -115			U -115		

Глазунов Е.А. _____ тел. _____

Свердлов

Сводная таблица нагрузок

Наименование (потребитель/ТСО): ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"

Площадка от ТЭЦ-4

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потреби-тели, МВт
	Производ-ственная	Непроиз-водствен-ная	Двухста-вочные	Прочие одност-вочные	Бюд-жетные	Социально-значимые объекты	Актив. Мощност-ь МВт	Реакт. Мощност-ь МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0-1	4,8						4,800	2,400	
1-2	4,8						4,800	2,640	
2-3	4,8						4,800	2,640	
3-4	4,8						4,800	2,640	
4-5	4,8						4,800	2,640	
5-6	4,8						4,800	2,640	
6-7	4,32						4,320	2,400	
7-8	4,56						4,560	3,360	
8-9	4,32						4,320	3,840	
9-10	4,08						4,080	4,560	
10-11	4,08						4,080	4,320	
11-12	4,08						4,080	4,080	
12-13	3,84						3,840	4,320	
13-14	4,08						4,080	4,560	
14-15	3,6						3,600	4,320	
15-16	4,32						4,320	4,080	
16-17	4,56						4,560	3,600	
17-18	4,56						4,560	3,600	
18-19	4,32						4,320	3,120	
19-20	4,56						4,560	3,360	
20-21	4,56						4,560	3,120	
21-22	4,56						4,560	3,120	
22-23	4,56						4,560	3,120	
23-24	4,56						4,560	3,120	
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	106,32	0	0	0	0	0	106,320	81,600	
Электро потребление за месяц, тыс.кВт ч									

Главный энергетик

Е.А.Глазунов

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

А.А.Михайлов - г.д.