

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «15» марта 2021 г. №318

Регистрационный № 81242-21

Лист № 1
Всего листов 80

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «БГК»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «БГК» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-й уровень – измерительно - вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя контроллеры сетевые промышленные типа СИКОН С70 (далее-УСПД), каналообразующую аппаратуру для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер сбора и базы данных АИИС КУЭ, устройство синхронизации времени УСВ-2 (УСВ), локально-вычислительную сеть, программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2000», автоматизированные рабочие места, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, технические средства для обеспечения локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Измерительная информация на выходе счетчика:

– активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;

– средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков (ИИК№№ 1-33, 35-89, 91-167, 170-213, 216-269, 271-489) при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов

трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации и передача измерительной информации на ИВК. УСПД с периодичностью опроса не реже 1 раза в сутки опрашивает счетчики электроэнергии и считывает с них тридцатиминутный профиль мощности для каждого канала учета и журналы событий.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков (ИИК№№ 34, 90, 168, 169, 214, 215, 270) при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы ИВК, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации и передача измерительной информации. ИВК АИИС КУЭ с периодичностью опроса не реже 1 раза в сутки опрашивает счетчики электроэнергии и считывает с них тридцатиминутный профиль мощности для каждого канала учета и журналы событий.

ИВК АИИС КУЭ раз в сутки формирует отчеты в формате XML, подписывает электронной цифровой подписью (ЭЦП) и отправляет по выделенному каналу связи сети Интернет в АО «АТС», региональному филиалу АО «СО ЕЭС» и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривают поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК, ИВКЭ и ИВК). В состав СОЕВ входит устройство синхронизации времени типа УСВ-2, синхронизирующее собственную шкалу времени со шкалой всемирного координированного времени UTC (SU) по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС.

ИВК АИИС КУЭ, периодически с установленным интервалом проверки текущего времени, сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени УСВ-2 и при расхождении ± 1 с и более, ИВК производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСВ-2.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ИВК осуществляется во время сеанса связи, но не реже 1 раза в сутки. Синхронизация шкалы времени УСПД производится независимо от величины расхождения со шкалой времени ИВК.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется 1 раз в час.

При обнаружении расхождения шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД равного ± 2 с и более, выполняется синхронизация шкалы времени счетчика, но не чаще одного раза в сутки.

Сравнение шкалы времени счетчиков электроэнергии происходит по заданному расписанию, но не реже одного раза в сутки. При расхождении шкалы времени счетчиков электроэнергии со шкалой времени ИВК на величину более чем ± 1 с, выполняется синхронизация шкалы времени счетчика.

Журналы событий счетчика электрической энергии, УСПД, ИВК отражают: факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2000» (версия не ниже 3.0), в которое входит модуль расчета величины рассинхронизации и значений коррекции времени VerifyTime.dll с устройствами ГЛОНАСС. Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню - «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные признаки ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные признаки ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	CalcClients.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	e55712d0b1b219065d63da949114dae4

Продолжение таблицы 1

1	2
Идентификационное наименование ПО	CalcLeakage.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f
Идентификационное наименование ПО	CalcLosses.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac
Идентификационное наименование ПО	Metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83
Идентификационное наименование ПО	ParseBin.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7
Идентификационное наименование ПО	ParseIEC.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f
Идентификационное наименование ПО	ParseModbus.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48
Идентификационное наименование ПО	ParsePiramida.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f
Идентификационное наименование ПО	SynchroNSI.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09
Идентификационное наименование ПО	VerifyTime.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование измерительного канала	Состав измерительного канала				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	ИВКЭ	ИВК
1	2	3	4	5	6	7
Кармановская ГРЭС						
1	Кармановская ГРЭС, ТГ-1 20 кВ	ТШЛ 20 12000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
2	Кармановская ГРЭС, ТГ-2 20 кВ	ТШЛ 20 12000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
3	Кармановская ГРЭС, ТГ-3 20 кВ	ТШЛ-20-1 12000/5, КТ 0,2S Рег. № 21255-08	ЗНОЛ.06-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
4	Кармановская ГРЭС, ТГ-4 20 кВ	ТШЛ-20-1 12000/5, КТ 0,2S Рег. № 21255-08 ТШЛ-20Б-П 12000/5, КТ 0,2S Рег. № 56230-14	ЗНОЛ.06-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
5	Кармановская ГРЭС, ТГ-5 20 кВ	ТШЛ-20 12000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
6	Кармановская ГРЭС, ТГ-6 20 кВ	ТШЛ-20 12000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-20 20000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	Кармановская ГРЭС, ОРУ-500 кВ, яч. 3, ВЛ 500 кВ Кармановская ГРЭС - Буйская	ТГФ-500 П 2000/1, КТ 0,2S Пер. № 35872-12 ТОГП-500Ш 2000/1, КТ 0,2S Пер. № 61432-15	СРВ 550 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 47844-11 НДЕ-М-500 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
8	Кармановская ГРЭС, ОРУ-500 кВ, яч. 8, ВЛ 500 кВ Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС	ТФНКД-500 П 2000/1, КТ 0,5 Пер. № 3639-73 ТОГП-500Ш 2000/1, КТ 0,2S Пер. № 61432-15	НДКМ-500 УХЛ1 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 60542-15 НДЕ-М-500 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
9	Кармановская ГРЭС, ОРУ-500 кВ, яч. 7, ВЛ 500 кВ Кармановская ГРЭС - Удмуртская	ТФЗМ-500Б-Т1 2000/1, КТ 0,2 Пер. № 6541-78	СРТФ550 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 29695-08 НДЕ-М-500 500000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
10	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Закамская - Кармановская ГРЭС I цепь с отпайками	СТД-I 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 29195-05	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
11	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Закамская - Кармановская ГРЭС II цепь с отпайками	СТД-I 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 29195-05	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
12	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 12, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод I цепь с отпайками	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
13	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод II цепь с отпайкой на ПС Раздолье	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
14	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Арлан I цепь с отпайками	ТГФ110 1500/1, КТ 0,2 Рег. № 16635-04	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
15	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Арлан II цепь с отпайками	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
16	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 15, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Редькино I цепь с отпайками	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ- 4ТМ.02М.18 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
17	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Редькино II цепь с отпайками	ТГФ110 1500/1, КТ 0,2 Рег. № 16635-04	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
18	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 20, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул I цепь с отпайкой на ПС Строительная	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
19	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 19, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул II цепь с отпайками	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
20	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 17, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул №3 с отпайкой на ПС Байгузино	IMB 123 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 32002-06	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ- 4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
21	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ОВ-110 кВ	СТD-I 1500/1, КТ 0,2S Пер. № 29195-05	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
22	Кармановская ГРЭС, сборка 0,4 кВ 103НО, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
23	Кармановская ГРЭС, сборка 0,4 кВ 202НО, шкаф №1, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО ВымпелКом	Т-0,66 50/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
24	Кармановская ГРЭС, сборка 0,4 кВ 302НО, шкаф №2, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО ВымпелКом	Т-0,66 200/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
25	Кармановская ГРЭС, сборка 0,4 кВ 302НО, шкаф №3, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО СМАРТС	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
26	Кармановская ГРЭС, сборка 0,4 кВ 3КЦЛ, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
27	Кармановская ГРЭС, сборка отопления КО 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
28	Кармановская ГРЭС, РУ-0,4 кВ, секция 1ПК, п.3, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Башэнерготранс	Т-0,66 150/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
29	Кармановская ГРЭС, ВРУ-0,4 кВ здания ацетилено- кислородной станции, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 40/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
30	Кармановская ГРЭС, РУ-0,4 кВ, секция 2ЭР, п.12, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Кармановский рыбхоз	Т-0,66 600/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
31	Кармановская ГРЭС, ЩО-1 здания конторы управления строительством, КЛ- 0,22 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 75/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
32	Кармановская ГРЭС, ЩО-2 здания конторы управления строительством, КЛ- 0,22 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 75/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
33	Кармановская ГРЭС, ЩО-3 здания конторы управления строительством, КЛ- 0,22 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 75/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
34	Кармановская ГРЭС, РУ-0,4 кВ, секция 1НТ, п.7, КЛ-0,4 кВ в сторону ТП 83Т (Чистонов В.А.)	Т-0,66 300/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
Производственная площадка Уфимская ТЭЦ-1 - филиал Уфимская ТЭЦ-4						
35	Уфимская ТЭЦ-1, ГТУ-1 6 кВ	ТЛШ-10 3000/5, КТ 0,5S Пер. № 11077-03	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
36	Уфимская ТЭЦ-1, ТГ-6 6 кВ	ТПШЛ-10 4000/5, КТ 0,5 Пер. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
37	Уфимская ТЭЦ-1, ТГ-7 6 кВ	ТПШЛ-10 4000/5, КТ 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
38	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - Донская	ТВ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 29255-05	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
39	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПШ I цепь с отпайкой на ПС Черниковка- Восточная-тяга	ТВ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 29255-05	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
40	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПШ II цепь с отпайкой на ПС Черниковка- Восточная-тяга	ТВ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 29255-05	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
41	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ОШСВ-110 кВ	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
42	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 1, КЛ-6 кВ ф. 1Ш	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
43	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 3, КЛ-6 кВ ф. 3Ш	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
44	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 4Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-08	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
45	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 6, КЛ-6 кВ ф. 6Ш	ТПОЛ-10 800/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-08	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
46	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 10, КЛ-6 кВ ф. 10Ш	ТПФМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
47	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12ША	ТВК-10 300/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
48	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12ШБ	ТВК-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
49	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 14, КЛ-6 кВ ф. 14Ш	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
50	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 20, КЛ-6 кВ ф. 20Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
51	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 21, КЛ-6 кВ ф. 21Ш	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
52	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 22, КЛ-6 кВ ф. 22Ш	ТПОЛ-10 800/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
53	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24Ш	ТПОЛ-СВЭЛ- 10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
54	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 27, КЛ-6 кВ ф. 27Ш	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
55	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 29, КЛ-6 кВ ф. 29Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИМОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
56	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 35, КЛ-6 кВ ф. 35Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
57	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 36, КЛ-6 кВ ф. 36Ш	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
58	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 37, КЛ-6 кВ ф. 37Ш	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
59	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 39, КЛ-6 кВ ф. 39Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
60	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40ША	ТПОЛ 10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-02	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
61	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40ШБ	ТПЛ-10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
62	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 41, КЛ-6 кВ ф. 41Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
63	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 42, КЛ-6 кВ ф. 42Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
64	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 43, КЛ-6 кВ ф. 43Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
65	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 45, КЛ-6 кВ ф. 45Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИМОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
66	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 46, КЛ-6 кВ ф. 46Ш	ТПОЛ-10 800/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-08	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
67	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 49, КЛ-6 кВ ф. 49Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
68	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. 54, КЛ-6 кВ ф. 54Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,2S Рег. № 1261-08	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
69	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60Ш- 1	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
70	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60Ш- 2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
71	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 62, КЛ-6 кВ ф. 62Ш	ТОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 7069-79	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
72	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 66, КЛ-6 кВ ф. 66Ш	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
73	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 68, КЛ-6 кВ ф. 68Ш-1	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
74	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 68, КЛ-6 кВ ф. 68Ш-2	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
75	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 70, КЛ-6 кВ ф. 70Ш- 1	ТОЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
76	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 70, КЛ-6 кВ ф. 70Ш- 2	ТОЛ-10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 7069-79	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
77	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 72, КЛ-6 кВ ф. 72Ш- 1	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
78	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, яч. 72, КЛ-6 кВ ф. 72Ш- 2	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
79	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 76, КЛ-6 кВ ф. 76Ш	ТОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 7069-79	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
80	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 78, КЛ-6 кВ ф. 78Ш- 1	ТОЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
81	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 78, КЛ-6 кВ ф. 78Ш- 2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
82	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 80, КЛ-6 кВ ф. 80Ш- 1	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
83	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 80, КЛ-6 кВ ф. 80Ш- 2	ТОЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 7069-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
84	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 82, КЛ-6 кВ ф. 82Ш- 1	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
85	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 82, КЛ-6 кВ ф. 82Ш- 2	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
86	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 84, КЛ-6 кВ ф. 84Ш	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
87	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 6 СШ, яч. 86, КЛ-6 кВ ф. 86Ш- 2	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
88	Уфимская ТЭЦ-1, РУСН-0,4 кВ, 5 СШ 0,4 кВ, п. 9, КЛ-0,4 кВ в сторону Базовой станции ОАО МТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Рег. № 36382-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
89	Уфимская ТЭЦ-1, РУСН-0,4 кВ, 5 СШ 0,4 кВ, п. 9, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Баштелекомсервис	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Рег. № 36382-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
90	Уфимская ТЭЦ-1, 2 СШ РУ-0,4 кВ I машзала, яч. 8, КЛ-0,4 кВ в сторону Административного помещения ООО Энергокотлоочистка	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Рег. № 36382-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	УСВ-2, рег. № 41681-10, Lenovo System x3650 M5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
91	Уфимская ТЭЦ-1, сборка АВР ГРП 0,4 кВ помещения КИП ГРП, ВА-47- 29, ВРУ-0,4 кВ ООО Газпром межрегионгаз Уфа, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 30/5, КТ 0,5 Пер. № 36382-07 Т-0,66 30/5, КТ 0,5 Пер. № 50733-12	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
Уфимская ТЭЦ-2						
92	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-3 10 кВ	ТПЛ-СЭЩ-10 2000/5, КТ 0,5S Пер. № 54717-13	ЗНОЛ-СЭЩ-10 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 54371-13	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
93	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-4 10 кВ	ТПШЛ 5000/5, КТ 0,5 Пер. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
94	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-5 10 кВ	ТПШЛ 5000/5, КТ 0,5 Пер. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
95	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-6 10 кВ	ТШЛ-20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
96	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-7 10 кВ	ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 5719-76	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
97	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-8 10 кВ	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Пер. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
98	Уфимская ТЭЦ-2, ГТУ-1 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,5S Пер. № 11077-07	ЗНОЛП-10 11000/√3:110/√3 КТ 0,2 Пер. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
99	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-220 кВ, 1 СШ, ВЛ 220 кВ Бекетово - Уфа-Южная - Уфимская ТЭЦ-2	ТВ-220 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 3191-72	НКФ-220-58 У1 220000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14626-95	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
100	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-220 кВ, 2 СШ, ВЛ 220 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - НПЗ	ТВГ-УЭТМ-220 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 52619-13	НКФ-220-58 220000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14626-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
101	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Западная I цепь с отпайкой на ПС Стекловолокно	TG 145 1200/5, КТ 0,2 Пер. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
102	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Западная II цепь с отпайкой на ПС Стекловолокно	TG-145У1 1200/5, КТ 0,2 Пер. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
103	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Максимовка	ТОГ-110 1200/5, КТ 0,5S Пер. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
104	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Сипайлово I цепь	TG-145У1 1200/5, КТ 0,2 Пер. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
105	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Сипайлово II цепь	TG-145У1 1200/5, КТ 0,2 Пер. № 30489-05 TG-145У1 1200/5, КТ 0,2 Пер. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
106	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, КЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Северная I цепь	ТОГ-110 300/5, КТ 0,5S Пер. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
107	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, КЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Северная II цепь	ТОГ-110 300/5, КТ 0,5S Пер. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
108	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ОБ 110 кВ	ТОГ-110 1200/5, КТ 0,5S Пер. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
109	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 11	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
110	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 19	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Пер. № 45425-10	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
111	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 29	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
112	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 32	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
113	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 36	ТПЛ 20 600/5, КТ 0,5 Пер. № 21254-01	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
114	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 38	ТПЛ 20 600/5, КТ 0,5S Пер. № 21254-06	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
115	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 39	ТПОЛ-СВЭЛ-10 400/5, КТ 0,5S Пер. № 45425-10	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
116	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 40	ТПЛ-10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
117	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 42	ТПЛ 20 600/5, КТ 0,5S Рег. № 21254-06	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
118	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 3, КЛ-10 кВ ф.3Д-1	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
119	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 4, КЛ-10 кВ ф. 4Д-1	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
120	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 4, КЛ-10 кВ ф. 4Д-2	ТВЛМ-10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
121	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 4, КЛ-10 кВ ф. 4Д-3	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
122	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 6, КЛ-10 кВ ф.6Д-1	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
123	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 6, КЛ-10 кВ ф.6Д-2	ТОЛ-СЭЩ-10-21 600/5, КТ 0,5S Рег. № 51623-12	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
124	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 10, КЛ-10 кВ ф.10Д-1	ТВЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
125	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 10, КЛ-10 кВ ф.10Д-2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
126	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 14, КЛ-10 кВ ф.14Д-1	ТЛО-10 600/5, КТ 0,2S Рег. № 25433-11	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
127	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 14, КЛ-10 кВ ф.14Д-2	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5, КТ 0,2S Рег. № 32139-11	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
128	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 15, КЛ-10 кВ ф. 15Д-2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
129	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 15, КЛ-10 кВ ф. 15Д-3	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,2S Рег. № 32139-11 ТОЛ-10-1 600/5 КТ 0,2S Рег. № 15128-07	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
130	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 16, КЛ-10 кВ ф. 16Д-2	ТЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-69	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
131	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 21, КЛ-10 кВ ф. 21Д-1	ТПЛ-10-М 200/5, КТ 0,5S Рег. № 22192-07	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
132	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 21, КЛ-10 кВ ф. 21Д-2	ТОЛ-10 УТ2.1 600/5, КТ 0,5 Рег. № 6009-77	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
133	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-1	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
134	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-2	ТВК-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
135	Уфимская ГЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-3	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
136	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 24, КЛ-10 кВ ф. 24Д-2	ТЛМ-10-I 400/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-69	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
137	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 25, КЛ-10 кВ ф. 25Д-1	ТВЛМ-10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
138	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 25, КЛ-10 кВ ф. 25Д-2	ТВЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
139	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 25, КЛ-10 кВ ф. 25Д-3	ТЛО-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 25433-06	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
140	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 26, КЛ-10 кВ ф.26Д-1	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-16	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
141	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 26, КЛ-10 кВ ф.26Д-2	ТВК-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
142	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 30, КЛ-10 кВ ф.30Д-1	ТОЛ 10-1 600/5, КТ 0,5S Рег. № 15128-03	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
143	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 30, КЛ-10 кВ ф.30Д-2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
144	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 31, КЛ-10 кВ ф.31Д-1	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
145	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 31, КЛ-10 кВ ф.31Д-2	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
146	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-1	ТВК-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
147	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-2	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
148	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-3	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
149	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 34, КЛ-10 кВ ф. 34Д-1	ТВЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
150	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 34, КЛ-10 кВ ф. 34Д-2	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
151	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 34, КЛ-10 кВ ф. 34Д-3	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69 НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
152	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 4	ТПОЛ-СВЭЛ-10 300/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
153	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 8	ТПОЛ-СВЭЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
154	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 12	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
155	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 16	ТПОЛ-СВЭЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
156	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 18	ТПОЛ-СВЭЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
157	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 22	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
158	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 26	ТПОЛ-СВЭЛ-10 400/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
159	Уфимская ТЭЦ-2, Щит-0,4 кВ, 2 СШ, п.8, КЛ-0,4 кВ РОБО СВЭ	Т-0,66 УЗ 200/5, КТ 0,5 Рег. № 17551-03	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
160	Уфимская ТЭЦ-2, ЩО-2 0,4 кВ дымовой трубы № 3, Шкаф учета № 11, КЛ-0,4 кВ в сторону БС ОАО Вымпелком ввод №2	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Рег. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
161	Уфимская ТЭЦ-2, ЩО-1 0,4 кВ дымовой трубы № 3, Шкаф учета № 11, КЛ-0,4 кВ в сторону БС ОАО Вымпелком ввод №1	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
162	Уфимская ТЭЦ-2, РУСН-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, пан. 18, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО КВАРЦ Групп	Т-0,66 У3 150/5, КТ 0,5 Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
163	Уфимская ТЭЦ-2, РУСН-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, пан. 2, КЛ-0,4 кВ в сторону ГПК Рассвет	Т-0,66 100/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
164	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 1212Н 0,4 кВ, АВ6, Шкаф учета №9, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО СМАРТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
165	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 1212Н 0,4 кВ, АВ7, Шкаф учета №9, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
166	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 0,4 кВ №2, АВ2, КЛ-0,4 кВ в сторону ЗАО Фирма Энергозащита филиал Уралэнергохимзащита	Т-0,66 У3 50/5, КТ 0,5 Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
167	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 0,4 кВ тех. этажа СБК, Шкаф учета №10, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
168	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 0,4 кВ здания ООО КБ Трубопроект, Шкаф учета № 6, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО КБ Трубопроект	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	-	УСВ-2, пер. № 41681-10, Lenovo System x3650 M5
169	Уфимская ТЭЦ-2, Сборка 0,4 кВ помещения ООО Электроавтоматика, Шкаф учета №8, КЛ- 0,4 кВ в сторону ООО Электроавтоматика	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	-	УСВ-2, пер. № 41681-10, Lenovo System x3650 M5
170	Уфимская ТЭЦ-2, сборка РТЗО-0,4 кВ помещения КИП ГРП, ВА-47-29, ВРУ- 0,4 кВ ООО Газпром межрегионгаз Уфа, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 30/5, КТ 0,5 Пер. № 29482-07	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Уфимская ТЭЦ-3						
171	Уфимская ТЭЦ-3, ТГ-1 6 кВ	ТПШФ 4000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
172	Уфимская ТЭЦ-3, ТГ-2 6 кВ	ТПШФ 3000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
173	Уфимская ТЭЦ-3, ТГ-3 6 кВ	ТПШФ 4000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
174	Уфимская ТЭЦ-3, ТГ-4 6 кВ	ТПШФ 4000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
175	Уфимская ТЭЦ-3, ТГ-5 6 кВ	ТПШФ 4000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
176	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - ГПП-1 УОС	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
177	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Дежнево - Уфимская ТЭЦ-3 «Желтая»	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
178	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Западная - Уфимская ТЭЦ-3 «Зеленая» с отпайками	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
179	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч.7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - Павловская ГЭС с отпайками	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
180	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч.5, ВЛ 110 кВ Тавтиманово- тяга - Уфимская ТЭЦ-3 с отпайками	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
181	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч.11, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - Уфимская ТЭЦ-4 «Красная»	TG-145У1 600/5, КТ 0,2 Рег. № 15651-96	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
182	Уфимская ТЭЦ-3, ЗРУ-35 кВ, яч.2, КЛ- 35 кВ ТЭЦ-3 - НУ-1	ТВДМ-35-1- 600/5 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3642-73	ЗНОЛ-СЭЩ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 40085-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
183	Уфимская ТЭЦ-3, ЗРУ-35 кВ, яч.9, КЛ- 35 кВ ТЭЦ-3 - НУ-2	ТВДМ-35-1- 600/5 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3642-73	ЗНОЛ-СЭЩ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 71707-18	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
184	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-6 кВ ф. 2Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
185	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 4Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
186	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 6, КЛ-6 кВ ф. 6Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
187	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 10, КЛ-6 кВ ф. 10Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
188	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
189	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
190	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-6 кВ ф. 26Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
191	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 28, КЛ-6 кВ ф. 28Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
192	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 30, КЛ-6 кВ ф. 30Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

193	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 32, КЛ-6 кВ ф. 32Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
194	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38Ш	ТПОЛ-СВЭЛ-10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 45425-10	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
195	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
196	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3СШ, яч. 42, КЛ-6 кВ ф. 42Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
197	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 44, КЛ-6 кВ ф. 44Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
198	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 46, КЛ-6 кВ ф. 46Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
199	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 48, КЛ-6 кВ ф. 48Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
200	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 50, КЛ-6 кВ ф. 50Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-08	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
201	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 4 СШ, яч. 58, КЛ-6 кВ ф. 58Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
202	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 4 СШ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
203	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 4 СШ, яч. 62, КЛ-6 кВ ф. 62Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
204	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 4 СШ, яч. 66, КЛ-6 кВ ф. 66Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
205	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 27, КЛ-6 кВ ф. 204Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
206	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 29, КЛ-6 кВ ф. 214Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
207	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 3, КЛ-6 кВ ф. 218Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
208	Уфимская ТЭЦ-3, Щит освещения, 1 п/секция, п.1, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 У3 100/5, КТ 0,5 Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
209	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 4 секция, п.26, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 У3 300/5, КТ 0,5 Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
210	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 4 секция, п.26, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС ввод №1	Т-0,66 У3 30/5, КТ 0,5S Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
211	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 3 секция, п.41, КЛ-0,4 кВ ОАО ВымпелКом	Т-0,66 У3 30/5, КТ 0,5S Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
212	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 3 секция, п.41, КЛ-0,4 кВ ОАО Мегафон	Т-0,66 У3 30/5, КТ 0,5S Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
213	Уфимская ТЭЦ-3, Щит освещения, 2 п/секция, сборка 0,4 кВ СБК, КЛ-0,4 кВ ОАО СМАРТС	Т-0,66 У3 30/5, КТ 0,5S Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
214	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 7 секция, п.4, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Энергоремонт	Т-0,66 У3 400/5, КТ 0,5 Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
215	Уфимская ТЭЦ-3, РУСН-0,4 кВ, 7 секция, п.1, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС ввод №2	Т-0,66 У3 30/5, КТ 0,5S Пер. № 15764-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	-	УСВ-2, пер. № 41681-10, Lenovo System x3650 M5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
216	Уфимская ТЭЦ-3, Щит подвижек №2 0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	Т-0,66М 30/5, КТ 0,5 Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
Уфимская ТЭЦ-4						
217	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-6 10 кВ	ТПШФ 5000/5, КТ 0,5 Пер. № 519-50	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
218	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-7 10 кВ	ТПШФ 5000/5, КТ 0,5 Пер. № 519-50	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
219	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-8 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
220	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-9 10 кВ	ТШВ-15 6000/5, КТ 0,5 Пер. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
221	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-10 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
222	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 17, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-1 УОС	ТВ-110/20ХЛ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 4462-74	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
223	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 21, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-2 УОС	ТВ-110/50 600/5, КТ 0,5 Пер. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
224	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 19, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-3 УОС	ТВ-110/50 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
225	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Дёма I цепь с отпайкой на ПС Падеевка	ТВ-110/20ХЛ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 4462-74	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
226	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Дёма II цепь с отпайкой на ПС Падеевка	ТВ-110/50 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
227	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I цепь	ТВ-110/20 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3189-72	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
228	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 1, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ II цепь	ТВ-110/20 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3189-72	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
229	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Сосновка	ТВ-110/20ХЛ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 4462-74	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
230	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 25, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - СПП I цепь	ТВ-110/50 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
231	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 23, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - СПИ II цепь	ТВ-110/50 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИМОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
232	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 15, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - Уфимская ТЭЦ-4 Красная	ТВ-110/50 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
233	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ОВ 110 кВ	ТВ-110/50 750/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
234	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-35 кВ ф. 2Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
235	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-35 кВ ф. 4Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
236	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ яч. 6, КЛ-35 кВ ф. 6Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
237	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 8, КЛ-35 кВ ф. 8Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
238	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 10, КЛ-35 кВ ф. 10Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
239	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 16, КЛ-35 кВ ф. 16Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИМОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
240	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 18, КЛ-35 кВ ф. 18Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
241	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ яч. 19, КЛ-35 кВ ф. 19Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
242	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 20, КЛ-35 кВ ф. 20Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
243	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 22, КЛ-35 кВ ф. 22Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
244	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-35 кВ ф. 24Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
245	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-35 кВ ф. 26Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
246	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 28, КЛ-35 кВ ф. 28Ц	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ-4.2 УХЛ1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 70106-17	ЗНОЛ-СВЭЛ- 35Ш-4 УХЛ1 35000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
247	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 6, КЛ-6 кВ ф. 6Ш	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
248	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 7, КЛ-6 кВ ф. 7Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
249	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 8, КЛ-6 кВ ф. 8Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
250	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 11	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
251	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-6 кВ ф. 19Ш	ТПОЛ-10 У3 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
252	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 20, КЛ-6 кВ ф. 20Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
253	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 25, КЛ-6 кВ ф. 25Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
254	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-6 кВ ф. 26Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
255	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ кВ, яч. 34, КЛ-6 кВ ф. 34Ш	ТПОФ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
256	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч.37, КЛ-6 кВ ф. 37Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
257	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч.38, КЛ-6 кВ ф. 38Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
258	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ кВ, яч. 39, КЛ-6 кВ ф. 39Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
259	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 0, яч. 7	ТПОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
260	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 10, яч. 148Б	ТПОЛ 10 300/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
261	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 10, яч. 197	ТПОЛ 10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
262	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 17, яч. 339	ТОЛ 10-1 200/5, КТ 0,5 Рег. № 15128-03	НТМИ-6-66 У3 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
263	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 17, яч. 341	ТВК-10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6-66 У3 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
264	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 17, яч. 347	ТПОЛ 10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6-66 У3 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
265	Уфимская ТЭЦ-4, Сборка 0,4 кВ дымовой трубы №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Вымпелком	Т-0,66 У3 43981, КТ 0,5S Рег. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
266	Уфимская ТЭЦ-4, Сборка 0,4 кВ дымовой трубы №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 УЗ 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
267	Уфимская ТЭЦ-4, сборка 0,4 кВ дымовой трубы №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 УЗ 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08		
268	Уфимская ТЭЦ-4, Сборка 0,4 кВ дымовой трубы №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО СМАРТС	Т-0,66 УЗ 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08		
269	Уфимская ТЭЦ-4, Щитовой блок 0,4 кВ, п. 14, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Югары	Т-0,66 УЗ 100/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08		
270	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-0,4 кВ, сек. №1 41Т 2ШР, сборка РТЗО-0,4 кВ помещения КИП ГРП, ВРУ-0,4 кВ ООО Газпром межрегионгаз Уфа, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ 30/5, КТ 0,5 Пер. № 52667-13	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	-	УСВ-2, пер. № 41681-10, Lenovo System x3650 M5
Приуфимская ТЭЦ						
271	Приуфимская ТЭЦ, ТГ-1 6 кВ	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Пер. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697- 08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
272	Приуфимская ТЭЦ, ТГ-2 6 кВ	ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 5719-76	ЗНОМ-15-63 У4 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697- 08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
273	Приуфимская ТЭЦ, ТГ-3 10 кВ	ТШ-20 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 8771-82	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
274	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Полиэф-2	ТГФМ-110 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 52261-12	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
275	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Бирск с отпайкой на ПС Кондаковка	ТОГФ-110 600/5, КТ 0,2S Рег. № 44640-11	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
276	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Благовещенск 1	ТОГФ-110 600/5, КТ 0,2S Рег. № 44640-11	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
277	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Благовещенск 2	ТРГ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
278	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I цепь	ТРГ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
279	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ II цепь	ТРГ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
280	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 1, ОВ 110 кВ	ТРГ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Пер. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
281	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 101, КЛ-6 кВ ПЛ- 101Ш	ТВК-10 УХЛ3 50/5, КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
282	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 114, КЛ-6 кВ ПЛ- 114Ш	ТЛК-СТ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 58720-14	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
283	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 116, КЛ-6 кВ ПЛ- 116Ш	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
284	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 119, КЛ-6 кВ ПЛ- 119Ш	ТШЛ-СЭЩ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37544-08	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
285	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 203, КЛ-6 кВ ПЛ- 203Ш	ТВК-10 УХЛ3 200/5, КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
286	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 208, КЛ-6 кВ ПЛ- 208Ш	ТЛК-СТ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 58720-14	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
287	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 210, КЛ-6 кВ ПЛ- 210Ш	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
288	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 211, КЛ-6 кВ ПЛ- 211Ш	ТОЛ-НТЗ-10-11 100/5, КТ 0,2S Пер. № 32139-06	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
289	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 212, КЛ-6 кВ ПЛ- 212Ш	ТОЛ-10-1 100/5, КТ 0,5 Пер. № 47959-11	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
290	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 213, КЛ-6 кВ ПЛ- 213Ш	ТПЛ-10-М 300/5, КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИМОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
291	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 215, КЛ-6 кВ ПЛ- 215Ш	ТОЛ-10-И 300/5, КТ 0,5S Пер. № 47959-16	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
292	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 216, КЛ-6 кВ ПЛ- 216Ш	ТПОЛ-10 150/5, КТ 0,5S Пер. № 47958-11	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
293	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 220, КЛ-6 кВ ПЛ- 220Ш	ТШЛ-СЭЦ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37544-08	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
294	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 303, КЛ-6 кВ ПЛ- 303Ш	ТВК-10 УХЛ3 150/5, КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
295	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 307, КЛ-6 кВ ПЛ- 307Ш	ТПЛ-10-М 300/5, КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
296	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 314, КЛ-6 кВ ПЛ- 314Ш	ТПОЛ-10 150/5, КТ 0,5S Пер. № 47958-11	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
297	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 316, КЛ-6 кВ ПЛ- 316Ш	ТВЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1856-63 ТВК-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
298	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 318, КЛ-6 кВ ПЛ- 318Ш	ТШЛ СЭЦ-10 600/5, КТ 0,5S Пер. № 51624-12	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
299	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 325, КЛ-6 кВ ПЛ- 325Ш	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-6 У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
300	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ВГК-0,4 кВ, сек. 1Н, сборка 106Н, ШУ №6, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
301	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ГК-0,4 кВ, сек. 1Н, пан. 2, сборка 113Н, сборка дымовой трубы ТЭЦ, ШУ №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
302	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ГК-0,4 кВ, сек. 2Н, сборка 212Н, ШУ №2, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО ВымпелКом	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
303	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ОКВЦ-0,4 кВ, сек. 13Н, п. 103, ввод сборки РП-3 0,4 кВ	Т-0,66 100/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
304	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ГК-0,4 кВ, сек. 1Н, пан. 3, сборка 03Л, ЩО МЦЛ-2, ШУ №5, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Энергокотло- очистка	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
305	Приуфимская ТЭЦ, сборка РТЗО-0,4 кВ ЗВЦ, ВА-47-29, ВРУ-0,4 кВ ООО Газпром межрегионгаз Уфа, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 30/5, КТ 0,5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
Павловская ГЭС						
306	Павловская ГЭС, ГГ-1 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2 Рег. № 11077-03	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
307	Павловская ГЭС, ГГ-2 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2 Рег. № 11077-03	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
308	Павловская ГЭС, ГГ-3 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2 Рег. № 11077-03	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
309	Павловская ГЭС, ГГ-4 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2 Рег. № 11077-03	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
310	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ СПП - Павловская ГЭС с отпайками	TG-145N 600/5, КТ 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110 57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
311	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Кундашлы 1	TG-145N 600/5, КТ 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110 57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
312	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Кундашлы 2	TG-145N 600/5, КТ 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110 57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
313	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Новый Субай с отпайками (ВЛ 110 кВ ПГЭС - Симская)	TG-145N 600/5, КТ 0,2S Пер. № 30489-05	НКФ-110 57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
314	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 –Павловская ГЭС с отпайками	TG-145N 600/5, КТ 0,2S Пер. № 30489-05	НКФ-110 57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
315	Павловская ГЭС, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35 кВ Павловская ГЭС - Бирючево поле	ТВГ-УЭТМ-35 200/5, КТ 0,2 Пер. № 52619-13	ЗНОМ-35-65У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
316	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 1 СШ, яч. 3, КЛ-10 кВ Шлюз 7Д	ТЛК-10 50/5, КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
317	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 2 СШ, яч. 16, КЛ-10 кВ Шлюз 8Д	ТПЛ-10УЗ 50/5, КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
318	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СШ, яч. 12, КВЛ-6 кВ Горный воздух	ТЛМ-10 600/5, КТ 0,5S Пер. № 48923-12	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
319	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ, яч. 3, ВЛ-6 кВ Промзона	ТВЛМ-10 100/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
320	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ, яч. 1, ВЛ-6 кВ Нижний поселок	ТЛК-10 100/5, КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
321	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ яч. 5, ВЛ-6 кВ Верхний поселок	ТЛК-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
322	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СШ, яч. 8, ВЛ-6 кВ Насосная	ТЛК-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
323	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СШ, яч. 10, ВЛ-6 кВ Котельная	ТЛК-10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
Стерлитамакская ТЭЦ						
324	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-4 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
325	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-5 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
326	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-6 10 кВ	ТШВ-15 6000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
327	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-9 10 кВ	ТШЛ-20 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15 10000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
328	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-10 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
329	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - Ашкадар I цепь с отпайками	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
330	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - Ашкадар II цепь с отпайками	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИМОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
331	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 СК	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
332	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Сода с отпайкой на ПС БОС	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
333	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 14, ВЛ 110 кВ ЮПП - Стерлитамакская ТЭЦ I цепь	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
334	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 12, ВЛ 110 кВ ЮПП - Стерлитамакская ТЭЦ II цепь	ТФНД-110М 600/5, КТ 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-83 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
335	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 1, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-1 с отпайкой на ПС Город	ТПОЛ-35 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
336	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 3, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-2 с отпайкой на ПС Город	ТПОЛ-35 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
337	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 5, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 5ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
338	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 7, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 7ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
339	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 9, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 9ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
340	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 11, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 11 ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
341	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 17, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-1 Авангард	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
342	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 19, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Авангард	ТПОЛ-35 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
343	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 4Ш, КЛ-6кВ ф. 4Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
344	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 7Ш, КЛ-6кВ ф. 7Ш	ТПОФ 1000/5 КТ 0,5 Рег. № 518-50 ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
345	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 10Ш, КЛ-6кВ ф. 10Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
346	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 11Ш, КЛ-6кВ ф. 11Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
347	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 12Ш, КЛ-6кВ ф. 12Ш	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
348	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 19Ш, КЛ-6кВ ф. 19Ш	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
349	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 20Ш, КЛ-6кВ ф. 20Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
350	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 24Ш, КЛ-6кВ ф. 24Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
351	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 26Ш, КЛ-6кВ ф. 26Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-17		
352	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 35Ш, КЛ-6кВ ф. 35Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
353	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 37Ш, КЛ-6кВ ф. 37Ш	ТШЛ-СВЭЛ-10- 2.1 УХЛ2 2000/5, КТ 0,2S Пер. № 48852-12	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
354	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 38Ш, КЛ-6кВ ф. 38Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
355	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 39Ш, КЛ-6кВ ф. 39Ш	ТПОФ 750/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
356	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 40Ш, КЛ-6кВ ф. 40Ш	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
357	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 42Ш, КЛ-6кВ ф. 42Ш	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
358	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 44Ш, КЛ-6кВ ф. 44Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
359	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 49Ш, КЛ-6кВ ф. 49Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
360	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 50Ш, КЛ-6кВ ф. 50Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		
361	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 51Ш, КЛ-6кВ ф. 51Ш	ТВЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
362	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 52Ш, КЛ-6кВ ф. 52Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
363	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 53Ш, КЛ-6кВ ф. 53Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
364	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 56Ш, КЛ-6кВ ф. 56Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
365	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 63Ш, КЛ-6 кВ ф. 63ША	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
366	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 63Ш, КЛ-6кВ ф. 63ШБ	ТВЛМ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
367	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 68Ш, КЛ-6кВ ф. 68Ш	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-16	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
368	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 69Ш, КЛ-6кВ ф. 69Ш	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
369	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 70Ш, КЛ-6кВ ф. 70Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
370	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2 6 кВ, 5 СШ, яч. 71Ш, КЛ-6 кВ ф. 71ША	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
371	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2 6 кВ, 5 СШ, яч. 71Ш, КЛ-6 кВ ф. 71ШБ	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
372	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 72Ш, КЛ-6кВ ф. 72Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
373	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 73Ш, КЛ-6кВ ф. 73Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
374	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 76Ш, КЛ-6кВ ф. 76Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
375	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 78Ш, КЛ-6кВ ф. 78Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
376	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 79Ш, КЛ-6кВ ф. 79Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
377	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 80Ш, КЛ-6кВ ф. 80Ш	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
378	Стерлитамакская ТЭЦ, РУ-0,4 кВ НДТ, сборка №100Н автомат №3, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Гаражи	Т-0,66 75/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
379	Стерлитамакская ТЭЦ, РУ-0,4кВ НДТ, сборка №100Н, автомат №2, сборка 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО УК Энергоресурс	Т-0,66 150/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
380	Стерлитамакская ТЭЦ, РУ-0,4кВ НДТ, сборка №100Н, автомат №5, КЛ-0,4 кВ в сторону Производственная база ОАО Газ-Сервис	Т-0,66 200/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
381	Стерлитамакская ТЭЦ, РУ-0,4кВ НДТ, сборка №200Н, автомат №8, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Гаражи	Т-0,66 75/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
382	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4 кВ, п. 1, КЛ-0,4 кВ в сторону ПО кооператив гаражей Энергетик-2	Т-0,66 100/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
383	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4кВ, секция 9, п. 161, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
384	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4кВ, секция 9, п. 170, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
385	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4 кВ, п.5, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Башэнерготранс	Т-0,66 200/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
386	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4 кВ, сборка АГУ, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Вымпелком	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
387	Стерлитамакская ТЭЦ, РУСН-0,4кВ, секция 12, п. 23, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Смартс	Т-0,66 30/5, КТ 0,5 Пер. № 15698-96	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Производственная площадка Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - филиал Стерлитамакская ТЭЦ						
388	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-1 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 У4 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
389	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-2 6 кВ	ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 5719-76	ЗНОМ-15-63 6000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
390	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-3 18 кВ	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 4016-74	ЗНОМ-20-63 18000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 51674-12	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
391	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, ввод 110 кВ 1-АТ 220/110, ВЛ 220 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - Ашкадар	ТВ-110/50 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
392	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Бекетово - Ново-Стерлитамакская ТЭЦ I цепь с отпайками	ТВ-СВЭЛ-110-I-1 750/5, КТ 0,2S Рег. № 43582-10	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
393	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 1, ВЛ 110 кВ Бекетово - Ново-Стерлитамакская ТЭЦ II цепь с отпайками	ТВ-СВЭЛ-110-I-1 600/5, КТ 0,5S Рег. № 43582-10	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
394	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-1	ТВ-СВЭЛ-110-I-1 600/5, КТ 0,5S Рег. № 43582-10	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
395	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2	ТВ-СВЭЛ-110-I-1 600/5, КТ 0,5S Рег. № 43582-10	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
396	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - ЮПП I цепь	ТВ-110/50 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
397	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 11, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - ЮПП II цепь	ТВ-110/50 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
398	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 18, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - СОДА-1	ТВ-110/20 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3189-72	НКФ-110-58У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
399	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Ново-Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-3	ТВ-СВЭЛ-110-I-1 600/5, КТ 0,5S Рег. № 43582-10	ЗНГ-УЭТМ®-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 53343-13	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
400	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-6 кВ, 5 СШ, яч. 9, КЛ-6 кВ в сторону ИП Князева ООО УЭСС-1	ТОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
401	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-6 кВ, 6 СШ, яч. 20, КЛ-6 кВ в сторону ИП Князева ООО УЭСС-2	ТОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,2 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
402	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-6 кВ, 2 СШ, яч. 13, КЛ-6 кВ в сторону ООО Центр-Гарант	ТВК-10 100/5, КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
403	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-0,4 кВ, сек 1Н, п. 2, КЛ-0,4 кВ в сторону Энергосвязь	Т-0,66 200/5, КТ 0,5 Пер. № 29482-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
404	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-0,4 кВ, сек. 2Н, п. 17, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		
405	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-0,4 кВ, сек. 2Н, п. 22, КЛ-0,4 кВ в сторону ЗАО Радио КАН	Т-0,66 50/5, КТ 0,5 Пер. № 29482-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
406	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ОВК РУСН-0,4 кВ, сек. 4Н, шк. 68а, КЛ-0,4 кВ в сторону ИП Горбунов	Т-0,66 75/5, КТ 0,5 Рег. № 36382-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
407	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ, ВК РУСН-0,4 кВ, сек. 1Н, п. 4, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Вымпелком	Т-0,66 30/5, КТ 0,5S Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
Салаватская ТЭЦ						
408	Салаватская ТЭЦ, ТГ-7 10 кВ	ТПШФ 5000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	НТМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
409	Салаватская ТЭЦ, ТГ-9 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
410	Салаватская ТЭЦ, ТГ-10 6 кВ	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
411	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 12, ВЛ 110 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Салаватская ТЭЦ I цепь	ТВИ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 30559-05	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
412	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Салаватская ТЭЦ II цепь	ТВИ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 30559-05	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
413	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Салаватская ТЭЦ - Ашкадар I цепь с отпайками	ТФЗМ-220Б-III УI 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3694-73	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
414	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Салаватская ТЭЦ - Ашкадар II цепь с отпайками	ТФЗМ-220Б-III УI 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3694-73	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
415	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Салаватская ТЭЦ - Мелеуз с отпайками	ТВИ-110 600/5, КТ 0,5S Рег. № 30559-05	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
416	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Салаватская ТЭЦ – Самаровка с отпайками	ТВ-СВЭЛ-110- II.2 600/5, КТ 0,2S Рег. № 43582-10	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
417	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-110 кВ, яч. 16, ВКЛ 110 кВ Салаватская ТЭЦ- ГПП-5	ТВ-СВЭЛ-110- II.2 600/5, КТ 0,2S Рег. № 43582-10	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Рег. № 37749-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
418	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 11, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - Ишимбай I с отпайками	ТВ-35/25 600/5, КТ 0,5 Рег. № 3187-72	ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 912-70 НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
419	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 13, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - Ишимбай II с отпайками	ТВ-СВЭЛ-35-IX 600/5, КТ 0,2S Пер. № 54722-13	НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 60002-15 ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
420	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 9, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - НПО с отпайками	ТВ-СВЭЛ-35-IX 300/5, КТ 0,2S Пер. № 43582-10	ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70 НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
421	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 1, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ – Веденовка с отпайками	ТВ-СВЭЛ-35-IX 300/5, КТ 0,2S Пер. № 43582-10	НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 60002-15 ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
422	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 7, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - Северная I с отпайкой п/с Береговая	ТВ-35/25 600/5, КТ 0,5 Пер. № 3187-72	ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70 НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
423	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 5, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - Северная II с отпайками	ТВ-35/25 600/5, КТ 0,5 Пер. № 3187-72	НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 60002-15 ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
424	Салаватская ТЭЦ, ГПП ОРУ-35 кВ, яч. 3, ВЛ 35 кВ Салаватская ТЭЦ - УМР	ТВ-СВЭЛ-35-IX 300/5, КТ 0,2S Рег. № 43582-10	ЗНОМ-35-65 У1 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 912-70 НАМИ-35 УХЛ1 35000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
425	Салаватская ТЭЦ, ГПП РУ-6 кВ, яч.9	ТПШЛ-10 2000/5, КТ 0,5 Рег. № 1423-60	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
426	Салаватская ТЭЦ, ГПП РУ-6 кВ, яч.11	ТПШЛ-10 2000/5, КТ 0,5 Рег. № 1423-60	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
427	Салаватская ТЭЦ, ГПП РУ-6 кВ, яч.12	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
428	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 3 СШ, яч. 8, КЛ-6 кВ ф. 8	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-11	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
429	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 3 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
430	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 16, КЛ-6 кВ ф. 16	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-11	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
431	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 18, КЛ-6 кВ ф. 18А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
432	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 22, КЛ-6 кВ ф. 22А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
433	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24А	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
434	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 26, КЛ-6 кВ ф. 26А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
435	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 28, КЛ-6 кВ ф. 28А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
436	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 30, КЛ-6 кВ ф. 30	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,2S Пер. № 1261-08	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
437	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 32, КЛ-6 кВ ф. 32	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
438	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 34, КЛ-6 кВ ф. 34А	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
439	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 36, КЛ-6 кВ ф. 36А	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
440	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49 НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
441	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40А	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
442	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 41, КЛ-6 кВ ф. 41	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
443	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 2 СШ, яч. 56, КЛ-6 кВ ф. 56А	ТПОЛ-СВЭЛ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 45425-10	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
444	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 2 СШ, яч. 59, КЛ-6 кВ ф. 59	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
445	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 2 СШ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60А	ТПОЛ-СВЭЛ-10 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 45425-10	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
446	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 2 СШ, яч. 62, КЛ-6 кВ ф. 62А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
447	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 72, КЛ-6 кВ ф. 72Б	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
448	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 74, КЛ-6 кВ ф. 74А	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
449	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 76, КЛ-6 кВ ф. 76Б	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
450	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 77, КЛ-6 кВ ф. 77	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
451	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 78, КЛ-6 кВ ф. 78	ТПОФ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
452	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 5 СШ, яч. 84, КЛ-6 кВ ф. 84Б	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
453	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 5 СШ, яч. 86, КЛ-6 кВ ф. 86А	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
454	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 5 СШ, яч. 92, КЛ-6 кВ ф. 92	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
455	Салаватская ТЭЦ, РУСН-6 кВ, Секция 13, яч. 251, КЛ-6 кВ в сторону ООО Энергоремонт	ТПЛ-10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
456	Салаватская ТЭЦ, РУСН 0,4 кВ, Щит М11, п. 5А, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Рег. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
457	Салаватская ТЭЦ, РУСН-0,4 кВ, Щит М12, п. 6Б, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО МТС	Т-0,66 10/5, КТ 0,5S Рег. № 22656-07	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
458	Салаватская ТЭЦ, ввод 35 кВ С7Т	ТВ-СВЭЛ-35-IX 1000/5, КТ 0,2S Рег. № 54722-13	ЗНОМ-35-65 35000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
459	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 1 СШ, яч. 20, ввод 6 кВ С1Т	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 381-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
460	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 2 СШ, яч. 52, ввод 6 кВ С5Т	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
461	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 3 СШ, яч. 6, ввод 6 кВ С5Т	ТЛШ-10 4000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
462	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 4 СШ, яч. 68, ввод 6 кВ С2Т	ТЛШ-10 3000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
463	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-Б 6 кВ, 5 СШ, яч. 90, ввод 6 кВ С3Т	ТЛШ-10 3000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
464	Салаватская ТЭЦ, ГРУ-А 6 кВ, 6 СШ, яч. 42, ввод 6 кВ С4Т	ТЛШ-10 3000/5, КТ 0,2S Пер. № 47957-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53 НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
Юмагузинская ГЭС						
465	Юмагузинская ГЭС, ГГ-1 10 кВ	ТОЛ 10-И-1У2 1000/5, КТ 0,2 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
466	Юмагузинская ГЭС, ГГ-2 10 кВ	ТОЛ 10-И-1У2 1000/5, КТ 0,2 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
467	Юмагузинская ГЭС, ГГ-3 10 кВ	ТОЛ 10-И-1У2 1000/5, КТ 0,2 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
468	Юмагузинская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Юмагузинская ГЭС - Давлетшино	ТФМ-110-II-У1 600/5, КТ 0,5 Пер. № 16023-97	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
469	Юмагузинская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 1, ВЛ 110 кВ Юмагузинская ГЭС - Мраково	ТФМ-110-II-У1 600/5, КТ 0,5 Пер. № 16023-97	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
470	Юмагузинская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Юмагузинская ГЭС - Самаровка с отпайками	ТФМ-110-II-У1 600/5, КТ 0,5 Пер. № 16023-97	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
471	Юмагузинская ГЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ОВ-110 кВ	ТФМ-110-II-У1 600/5, КТ 0,5 Пер. № 16023-97	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 КТ 0,5 Пер. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
472	Юмагузинская ГЭС, КРУ-10 кВ, 3 СШ, яч. 15, КЛ-10 кВ Юмагузинская ГЭС - ТП №1А ЮВ	ТОЛ 10-I-1У2 1000/5, КТ 0,2 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
473	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-0,4 кВ резервное питание от ТП №1А ЮВ	ТШП 0,66 600/5, КТ 0,2S Пер. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.02.2-36 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 20175-01		
474	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-0,4 кВ рабочее питание входного оголовка	ТОП 0,66 200/5, КТ 0,2S Пер. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.02.2- 36 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 20175-01		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
475	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, яч. 11, КЛ-0,4 кВ резервное питание выходного оголовка	ТШП-0,66 400/5, КТ 0,2S Рег. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.02.2-36 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
476	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 17, КЛ-0,4 кВ резервное питание входного оголовка	ТШП 0,66 500/5, КТ 0,2S Рег. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.02.2-36 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01		
477	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-0,4 кВ рабочее питание выходного оголовка	ТШП-0,66 400/5, КТ 0,2S Рег. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.02.2-36 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01		
Затонская ТЭЦ						
478	Затонская ТЭЦ, ТГ-1 15,75 кВ	ВСТ 9000/5, КТ 0,2S Рег. № 58147-14	ЗНОЛ-ЭК-15 15750:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 47583-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	СИКОН С70, рег. № 28822-05	УСВ-2, рег. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
479	Затонская ТЭЦ, ТГ-2 10 кВ	ВСТ 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 58147-14	ЗНОЛ-ЭК-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 47583-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
480	Затонская ТЭЦ, ТГ-3 10 кВ	ВСТ 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 58147-14	ЗНОЛ-ЭК-10 10500:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 47583-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
481	Затонская ТЭЦ, ТГ-4 15,75 кВ	ВСТ 9000/5, КТ 0,2S Рег. № 58147-14	ЗНОЛ-ЭК-15 15750:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег. № 47583-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
482	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 1, В210	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	СИКОН С70, пер. № 28822-05	УСВ-2, пер. № 41681-10/ Lenovo System x3650 M5
483	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 1, В211	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
484	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 2, В220	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
485	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 2, В222	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
486	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 3, В230	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
487	Затонская ТЭЦ, КРУЭ-220 кВ, яч. 3, В231	АМТ 245/1 1000/5, КТ 0,2S Пер. № 37101-14	SU 245/S 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Пер. № 37115-14	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
488	Затонская ТЭЦ, РУСН-10 кВ, 5 СШ, яч. 2, КЛ-10 кВ Падеевка - Затонская ТЭЦ - 1	ТОЛ-НТЗ-10 1000/5, КТ 0,5S Пер. № 51679-12	НАЛИ-НТЗ-10 10500/100 КТ 0,2 Пер. № 59814-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
489	Затонская ТЭЦ, РУСН-10 кВ, 6 СШ, яч. 5, КЛ-10 кВ Падеевка - Затонская ТЭЦ - 2	ТОЛ-НТЗ-10 1000/5, КТ 0,5S Пер. № 51679-12	НАЛИ-НТЗ-10 10500/100 КТ 0,2 Пер. № 59814-15	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Примечания: 1. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
2. Допускается замена УСВ, УСПД на аналогичные утвержденных типов.
3. Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
4. Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений.
5. Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.
6. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности $\pm\delta$, %	Границы погрешности в рабочих условиях $\pm\delta$, %
1	2	3	4
1, 2, 5, 6, 36, 37, 41-43, 46-50, 52, 54, 57, 58, 61-63, 69-71, 73, 74, 76, 79, 81, 84-87, 93-96, 99, 109, 111-113, 116, 118-122, 124, 125, 128, 130, 132-139, 141, 143-151, 157, 171-175, 184-193, 195-207, 217-233, 247-264, 272, 281, 283, 285, 287, 289, 290, 294, 295, 297, 299, 316, 317, 322-352, 354-366, 368-377, 388, 389, 391, 398, 402, 408-410, 418, 422, 423, 425-427, 429, 431-435, 437-442, 444, 446-455, 468-471 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	Активная Реактивная	1,2 1,8	2,9 4,5
3, 4, 7, 234-246, 274-280, 392, 416, 417, 478-487 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	Активная Реактивная	0,5 0,9	1,0 1,7
8, 182, 183, 319-321, 396, 397, 400, 401, 413, 414 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	Активная Реактивная	1,0 1,6	2,8 4,4
9, 176-181 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,2; ТН 0,2)	Активная Реактивная	0,5 0,9	1,4 2,2
10-13, 15, 16, 18-21, 68, 100, 126, 127, 129, 140, 282, 284, 286, 288, 293, 310-314, 353, 367, 419-421, 424, 428, 430, 436, 443, 445, 458-464 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	Активная Реактивная	0,8 1,2	1,2 1,9
14, 17, 97, 101, 102, 104, 105, 271, 273, 306-309, 315, 390, 465-467, 472 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,2; ТН 0,5)	Активная Реактивная	0,8 1,2	1,5 2,3
22-34, 88-90, 160, 161, 163-165, 167-169, 210, 211, 213, 215, 265-269, 300, 302-304, 378-386, 404, 407, 456, 457 (Счетчик 0,5S/1,0; ТТ 0,5S; ТН -)	Активная Реактивная	1,1 1,8	2,1 3,6
35, 38-40, 44, 45, 51, 53, 55, 56, 59, 60, 64-67, 72, 75, 77, 78, 80, 82, 83, 92, 103, 106-108, 110, 114, 115, 117, 123, 131, 142, 152-156, 158, 194, 291, 292, 296, 298, 318 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	Активная Реактивная	1,2 1,8	1,7 2,7
91, 159, 162, 166, 170, 208, 209, 214, 216, 270, 305, 387, 403, 405, 406 (Счетчик 0,5S/1,0; ТТ 0,5; ТН -)	Активная Реактивная	1,1 1,8	3,1 5,1

1	2	3	4
98, 393-395, 399, 411, 412, 415, 488, 489 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,2)	Активная Реактивная	1,0 1,6	1,6 2,6
212, 301 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,5S; ТН -)	Активная Реактивная	0,9 1,5	1,6 2,6
473-477 (Счетчик 0,2S/0,5; ТТ 0,2S; ТН -)	Активная Реактивная	0,4 0,7	0,9 1,6
Пределы абсолютной погрешности синхронизации компонентов СОЕВ АИИС КУЭ к шкале координированного времени UTC (SU), (\pm) с			5
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$</p> <p>3 Границы погрешности результатов измерений приведены для $\cos\varphi=0,8$, токе ТТ, равном 100 % от $I_{ном}$ для нормальных условий и при $\cos\varphi=0,8$, токе ТТ, равном 5 % от $I_{ном}$ для рабочих условий, при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от +5 до +35 °С.</p>			

Таблица 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	489
<p>Нормальные условия параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для счетчиков, °С - частота, Гц 	<p>от 98 до 102</p> <p>от 100 до 120</p> <p>0,8</p> <p>от +21 до +25</p> <p>$50 \pm 0,15$</p>
<p>Условия эксплуатации параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды для счетчиков, °С СЭТ-4ТМ.02М СЭТ-4ТМ.03М СЭТ-4ТМ.03 СЭТ-4ТМ.02.2 - температура окружающей среды для сервера, °С - температура окружающей среды для УСПД, °С - атмосферное давление, кПа - относительная влажность, %, не более - частота, Гц 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 0,5_{инд.} до 1_{емк}</p> <p>от -45 до +50</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +55</p> <p>от +10 до +30</p> <p>от +15 до +25</p> <p>от 80,0 до 106,7</p> <p>98</p> <p>от 49,6 до 50,4</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03М (№ ГР 36697-12) 165000 СЭТ-4ТМ.03М (№ ГР 36697-08) 140000 СЭТ-4ТМ.03, СЭТ-4ТМ.02 90000 <p>УСВ-2</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 35000 <p>СИКОН С70</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 70000 <p>сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 100000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 1 	
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <p>СЭТ-4ТМ.02, СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03, СЭТ-4ТМ.03М</p> <p>-каждого массива профиля при времени интегрирования 30 минут, сут 114</p> <p>СИКОН С70</p> <p>- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сут., не менее 45</p> <p>сервер:</p> <p>- хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее 3,5</p>	

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания ИВК и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники ОРЭМ с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- в журнале событий счетчика и УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчетчика и УСПД;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - Сервера АИИС КУЭ;
- защита на программном уровне:
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на ИВК.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТГФ-500 II	3
	ТОГП-500III	6
	ТФНКД-500 II	3
	ТШЛ-20Б-II	1
	СТД-I	9
	IMB 123	21
	TG 145	30
	T-0,66	247
	T-0,66M	3
	TG-145N	15
	ТВ-35/25	9
	ТВ-110	57
	ТВ-220	4
	ТВ-СВЭЛ-110	21
	ТВ-СВЭЛ-35-IX	15
	ТВИ-110	9
	ТВГ-УЭТМ-220	4
	ТВГ-УЭТМ-35	2
	ТВДМ-35-1-600/5	4
	ТВК-10	21
	ТВЛ-10	4
	ТВЛМ-10	52
	ТГФ110	6
	ТГФМ-110	3
	ТЛК-10	10
	ТЛК-СТ-10	6
	ТЛМ-10	4
	ТЛМ-10-I	2
	ТЛЮ-10	5
	ТЛШ-10	36
	ТОГ-110	12
	ТОГФ-110	6
	ТОЛ 10-I	22
	ТОЛ-10	33
ТОЛ 10	4	
ТОЛ-НТЗ-10	9	
ТОЛ-СВЭЛ-35 ШИМ-4.2 УХЛ1	39	
ТОЛ-СЭЩ-10	8	
ТОП 0,66	3	
ТПЛ 20	6	

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10	8
	ТПЛ-10-М	6
	ТПЛ-СЭЩ-10	3
	ТПОЛ 10	11
	ТПОЛ-10	127
	ТПОЛ-СВЭЛ-10	52
	ТПОЛ-35	16
	ТПОФ	94
	ТПОФ-10	41
	ТПФМ-10	3
	ТПШЛ	6
	ТПШЛ-10	10
	ТПШФ	24
	ТРГ-110 II*	12
	ТФЗМ-500Б-Т1	2
	ТФЗМ-220Б-III УI	4
	ТФНД-110М	15
	ТФМ-110-II-У1	12
	ТШ-20	2
	ТШВ-15	27
	ТШВ15Б	9
	ТШЛ 20	6
	ТШЛ-20	17
	ТШЛ20Б-1	9
	ТШЛ-СЭЩ-10	9
	ТШЛ-СВЭЛ-10-2.1 УХЛ2	3
	ТШП 0,66	6
	ТШП-0,66	6
	АМТ 245/1	18
	ВСТ	12
Трансформатор напряжения	СРТФ550	3
	SU 245/S	10
	ЗНГ-УЭТМ®-110	5
	ЗНОГ-110	12
	ЗНОЛ.06	18
	ЗНОЛП-10	3
	ЗНОЛ-СВЭЛ-35Ш-4 УХЛ1	6
	ЗНОЛ-СЭЩ-10	3
	ЗНОЛ-СЭЩ-35	6
	ЗНОЛ-ЭК-10	6
	ЗНОЛ-ЭК-15	6
	ЗНОМ-15	48
	ЗНОМ-20	12
	ЗНОМ-20-63	3
	ЗНОМ-35-65	10
	НАЛИ-НТЗ-10	2
	НАМИ-10	4

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1
	НАМИТ-10	5
	НДЕ-М-500	3
	НДКМ-500 УХЛ1	3
	НКФ-110-06	10
	НКФ-110-57 У1	28
	НКФ-110-58У1	10
	НКФ-110-83 У1	6
	НКФ-220-58	6
	НОМ-10	4
	НОМ-35	6
	НОМ-6	14
	НОМ-6 У4	28
	НТМИ-10	11
	НТМИ-10-66	1
	НТМИ-6	38
	НТМИ-6-66	12
СРВ 550	3	
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02М.15	60
	СЭТ-4ТМ.02М.18	1
	СЭТ-4ТМ.03	261
	СЭТ-4ТМ.03М	154
	СЭТ-4ТМ.03М.08	2
	СЭТ-4ТМ.03М.09	5
	СЭТ-4ТМ.03М.16	1
	СЭТ-4ТМ.02.2-36	5
Контроллер сетевой индустриальный	СИКОН С70	33
Устройство синхронизации времени	УСВ-2	1
Сервер	Lenovo System x3650 M5	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Методика поверки	МП 26.51.43/22/20	1
Формуляр	ФО 26.51.43/22/20	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (метод) измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ООО «БГК». МВИ 26.51.43/22/20, аттестованной ФБУ «Самарский ЦСМ». Аттестат аккредитации № RA.RU.311290 от 16.11.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

