

Регистрационный № 97798-26

Лист № 1
Всего листов 34

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности, 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 (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – 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 устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) - контроллеры многофункциональные «ARIS MT-200» и «ARIS MT-210», каналообразующую аппаратуру для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы ИВКЭ и ИВК.

3-й уровень - представляет собой информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер сбора данных (далее – ССД) и сервер баз данных (далее – СБД), устройство синхронизации системного времени УССВ-2 (далее – УССВ), локально-вычислительную сеть, программное обеспечение ПК «Энергосфера», 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 без учета коэффициента трансформации:

– 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.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД (ССД), где осуществляется хранение измерительной информации и передача измерительной информации.

Далее измерительная информация поступает на ИВК, где происходит вычисление значений электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, а также выполняется дальнейшая обработка измерительной информации.

ИВК АИИС КУЭ с периодичностью один раз в 30 минут опрашивает УСПД и счетчики активной и реактивной электроэнергии, считывая с них тридцатиминутный профиль мощности для каждого канала учета и журналы событий. Считанные данные записываются в базу данных СБД.

ИВК АИИС КУЭ не менее одного раза в сутки формирует отчеты в формате XML, подписывает электронной подписью (ЭП) и отправляет по выделенному каналу связи сети Internet в АО «АТС», региональному филиалу АО «СО ЕЭС» и всем смежным 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, ИВК). В состав СОЕВ входит устройство синхронизации системного времени типа УССВ-2, синхронизирующие собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени UTC (SU) по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени ССД со шкалой времени УССВ-2 происходит непрерывно, и синхронизация часов ССД осуществляется при расхождении шкалы времени ССД со шкалой времени УССВ-2 на величину ± 1 с.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД осуществляется при каждом сеансе связи и при расхождении шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД на величину более ± 1 с, выполняется синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счётчиков, опрашиваемых УСПД, со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД на величину более ± 2 с, выполняется синхронизация шкалы времени счетчиков.

Сравнение шкалы времени счётчиков, опрашиваемых ССД, со шкалой времени ССД осуществляется во время сеанса связи и при расхождении показаний часов счётчика со шкалой времени ССД на величину более ± 2 с, выполняется синхронизация шкалы времени счетчиков.

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.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Маркировка заводского номера АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера, типографским способом. Дополнительно заводской номер 02/25 указывается в Формуляре на АИИС КУЭ. Сведения о форматах, способах и местах нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведены в Формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню – «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование модуля ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Конструкция АИИС КУЭ исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов 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
Тольяттинская ТЭЦ						
1	ТГ-1	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НОМ-6 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ССД, СБД
2	ТГ-2	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	НОЛ.08 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3345-04 НОМ-6 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
3	ТГ-3	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	НОМ-6 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
4	ТГ-4	ТШВ-15 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
5	ТГ-5	ТШ20 10000/5, КТ 0,2 Рег. № 8771-82	ЗНОЛ.06 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
6	ТГ-6	ТШВ-15 6000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
7	ТГ-7	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
8	ТГ-8	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
9	ВЛ 110кВ Азот-2	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 84424-22 НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
10	ВЛ 110кВ Азот-4	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
11	ВЛ 110кВ Азот-6	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

Номер ИК	Наименование измерительного канала	Состав измерительного канала				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	ИВКЭ	ИВК
1	2	3	4	5	6	7
12	ВЛ 110кВ ВДН-1	ТВ 500/5, КТ 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 84424-22 НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
13	ВЛ 110кВ Город-32	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
14	ВЛ 110кВ Западная-1	ТВ 500/5, КТ 0,5S Рег. № 19720-06		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
15	ВЛ 110кВ Западная-2	ТВ 500/5, КТ 0,5S Рег. № 64181-16	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 84424-22 НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
16	ВЛ 110кВ Каучук-1	ТВ-ЭК 600/5, КТ 0,5S Рег. № 74600-19	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
17	ВЛ 110кВ Каучук-2	ТВ 500/5, КТ 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
18	ВЛ 110кВ Стройбаза	ТВ-ЭК 500/5, КТ 0,5S Рег. № 74600-19	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
19	ВЛ 110кВ Химзавод-1	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
20	ВЛ 110кВ Химзавод-2	ТВ 750/5, КТ 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
21	КВЛ 110кВ Ставрополь-1	ТВ 750/5, КТ 0,5S Рег. № 64181-16	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
22	КВЛ 110кВ Ставрополь-2	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-05	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 84424-22 НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
23	КВЛ 110кВ Ставрополь-3	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
24	КВЛ 110кВ Ставрополь-4	ТВ-110/52 750/5, КТ 0,5 Рег. № 85180-22	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
25	ОВ-12 110кВ	ТВ-3ТМ 750/5, КТ 0,5S Рег. № 78965-20	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
26	ОВ-34 110кВ	ТВ-3ТМ 750/5, КТ 0,5S Рег. № 78965-20	НКФ-110 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
27	КЛ 6кВ А-26	ТЛШ 5000/5, КТ 0,2S Рег. № 47957-11	НАМИТ-10 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
28	КЛ 6кВ А-35	ТЛШ 5000/5, КТ 0,2S Рег. № 47957-11	НАМИТ-10 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
29	КЛ 6кВ А-5	ТЛШ 5000/5, КТ 0,2S Рег. № 47957-11	НАМИТ-10 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
30	КЛ 6кВ А-51	ТЛШ 5000/5, КТ 0,2S Рег. № 47957-11	НАМИТ-10 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
31	РУСН-0,4кВ сек.1ПК ШУ КЛ 0,4кВ Склад готовой продукции ООО "Экоресурс"	ТОП-0,66 50/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	,	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
32	РУСН-0,4кВ сек.1ПК п.3А КЛ 0,4кВ Ввод-1 "МТС"	ТОП-0,66 30/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
33	РУСН-0,4кВ сек.2ПК п.4 КЛ 0,4кВ Ввод-2 "МТС"	ТОП-0,66 30/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
34	РУСН-0,4кВ сек.3ПК п.4 КЛ 0,4кВ Ввод-1 "ВымпелКом"	ТОП-0,66 30/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
35	РУСН-0,4кВ сек.4ПК п.9 КЛ 0,4кВ Ввод-2 "ВымпелКом"	ТОП-0,66 30/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
36	РУСН-0,4кВ сек.4ПК п.8 КЛ 0,4кВ ГСК-22	ТОП-0,66 200/5, КТ 0,5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
37	РУСН-0,4кВ сек.6ХВН п.616 КЛ 0,4кВ ГСК "Талисман"	Т-0,66 У3 200/5, КТ 0,5 Рег. № 15764-96 Т-0,66 У3 200/5, КТ 0,5 Рег. № 6891-78	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
38	РУСН-0,4кВ сек.7ХВН п.712 КЛ 0,4кВ Котельщик ввод-1	ТОП-0,66 100/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
39	РУСН-0,4кВ сек.7ХВН п.715 КЛ 0,4кВ Котельщик ввод-2	Т-0,66 У3 300/5, КТ 0,5 Рег. № 15764-96 Т-0,66 У3 300/5, КТ 0,5 Рег. № 6891-78	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
ТЭЦ ВАЗ						
40	ТГ-1	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	ARIS MT210, пер. № 64151-16	УССВ-2, пер. № 54074-13/ ССД, СБД
41	ТГ-2	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 21255-01	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
42	ТГ-3	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОЛ.06 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
43	ТГ-4	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
44	ТГ-5	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
45	ТГ-6	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,5 Пер. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
46	ТГ-7	ТШЛ20Б-1 10000/5, КТ 0,2 Пер. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
47	ТГ-8	ТШЛ20Б-1 10000/5, КТ 0,2 Пер. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
48	ТГ-9	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Пер. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 18000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
49	ТГ-10	ТШЛ 20 8000/5, КТ 0,2 Пер. № 21255-01	ЗНОЛ.06 18000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
50	ТГ-11	ТШ20 8000/5, КТ 0,2 Пер. № 8771-82	ЗНОМ-15-63 18000/100, КТ 0,5 Пер. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
51	ВЛ 220кВ ТЭЦ ВАЗа-Азот	ТФНД-220-1 1200/1, КТ 0,5 Пер. № 3694-73	НАМИ-220 УХЛ1 220000/100, КТ 0,2 Пер. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04	ARIS MT210, пер. № 64151-16	
52	ВЛ 220кВ ТЭЦ ВАЗа- Левобережная I цепь	ТФНД-220-1 1200/1, КТ 0,5 Пер. № 3694-73 ТФНД-220 1200/1, КТ 0,5 Пер. № 83761-21	НАМИ-220 УХЛ1 220000/100, КТ 0,2 Пер. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
53	ВЛ 220кВ ТЭЦ ВАЗа- Левобережная II цепь	ТФНД-220 1200/1, КТ 0,5 Пер. № 83761-21	НАМИ-220 УХЛ1 220000/100, КТ 0,2 Пер. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
54	ВЛ 220кВ ТЭЦ ВАЗа- Черемшанская	ТФНД-220 1200/1, КТ 0,5 Рег. № 83761-21	НАМИ-220 УХЛ1 220000/100, КТ 0,2 Рег. № 20344-05	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ССД, СБД
55	ОШСВ-220кВ	ТФНД-220 1200/1, КТ 0,5 Рег. № 83761-21		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
56	ВЛ 110кВ ВДН-2	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
57	ВЛ 110кВ Город-1	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
58	ВЛ 110кВ Город-2	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
59	ВЛ 110кВ ОСК-2	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
60	ВЛ 110кВ ПГС	ТФЗМ-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83803-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
61	ВЛ 110кВ ПКЗ-1	ТРГ-110 II* 750/1, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
62	ВЛ 110кВ ПКЗ-2	ТРГ-110 II* 750/1, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
63	ВЛ 110кВ РНС-1	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
64	ВЛ 110кВ РНС-2	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
65	ВЛ 110кВ Совхозная-1	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
66	ВЛ 110кВ Сускан-1	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
67	ВЛ 110кВ Сускан-2	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ССД, СБД
68	ВЛ 110кВ Технопарк-1	ТРГ-110 II* 750/1, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
69	ВЛ 110кВ Технопарк-2	ТРГ-110 II* 750/1, КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
70	ВЛ 110кВ ВАЗ-Мусорка	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
71	КЛ 110кВ ВАЗ-11	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
72	КЛ 110кВ ВАЗ-12	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
73	КЛ 110кВ ВАЗ-13	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
74	КЛ 110кВ ВАЗ-21	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
75	КЛ 110кВ ВАЗ-22	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
76	КЛ 110кВ ВАЗ-23	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
77	КЛ 110кВ ВАЗ-31	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
78	КЛ 110кВ ВАЗ-32	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
79	КЛ 110кВ ВАЗ-33	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
80	КЛ 110кВ ВА3-42	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
81	КЛ 110кВ ВА3-43	ТФНД-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83860-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
82	КЛ 110кВ ВА3-62	ТФЗМ-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83859-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
83	КЛ 110кВ ВА3-63	ТФЗМ-110 750/1, КТ 0,5 Рег. № 83859-21	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
84	ОВ-12 110кВ	ТГФМ-110 П* 750/1, КТ 0,2S Рег. № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
85	ОВ-34 110кВ	ТГФМ-110 750/1, КТ 0,2S Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	
86	РУСН-6кВ сек.5РО яч.1 КЛ 6кВ "УКС ВА3а"	ТВЛМ-10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
87	РУСН-0,4кВ сек.2НГВ п.20 КЛ 0,4кВ "УКС ВА3а раб. ввод"	Т-0,66 У3 400/5, КТ 0,5 Рег. № 15764-96	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
88	РУСН-0,4кВ сек.13НА п.7 КЛ 0,4кВ "УКС ВА3а рез. ввод"	Т-0,66 У3 400/5, КТ 0,5 Рег. № 15764-96	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
89	РУСН-0,4кВ сек.1НО п.9 КЛ 0,4кВ "ЯР ВК-6, ЯР ВК-9"	Т-0,66 У3 75/5, КТ 0,5 Рег. № 9504-84	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
90	РУСН-0,4кВ сек.1ОВК п.112 КЛ 0,4кВ "ЯР ВК-1, ЯР ПК-2"	ТОП-0,66 200/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
91	РУСН-0,4кВ сек.3НБ сб.309Н шк.1 ав.12 КЛ 0,4кВ ПАО "МегаФон"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
92	РУСН-0,4кВ сек.6НА сб. 603НО ав.5 КЛ 0,4кВ ПАО "МТС"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
93	РУСН-0,4кВ сек.6НА сб. 603НО ав.7 КЛ 0,4кВ ПАО "Вымпелком"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
94	РУСН-0,4кВ сек.6ПК п.21 КЛ 0,4кВ ГСК-71	Т-0,66 У3 400/5, КТ 0,5 Рег. № 15764-96	-	СЭТ-4ТМ.03.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
Самарская ТЭЦ						
95	ТГ-1	ТШЛ 20 6000/5, КТ 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
96	ТГ-2	ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,5 Рег. № 5719-76	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
97	ТГ-3	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
98	ТГ-5	ТШЛ-10У3 5000/5, КТ 0,5 Рег. № 3972-73	ЗНОЛ.06 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
99	ВЛ 110кВ Кировская-5	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ССД, СБД
100	ВЛ 110кВ Кировская-6	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
101	ВЛ 110кВ Б-3А	ТВ 500/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-06	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
102	ВЛ 110кВ Б-3Б	ТВ 500/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-06	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
103	ВЛ 110кВ СамТЭЦ-БТЭЦ	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
104	ВЛ 110кВ СамТЭЦ- Кинель	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
105	КВЛ 110кВ Семейкино-1	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
106	КВЛ 110кВ Семейкино-2	ТВ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 46101-10	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
107	МВ ОШСВ-12 110кВ	ТВ-110/50 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
108	МВ ОШСВ-34 110кВ	ТВ-110/50 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 85182-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
109	КЛ 10кВ Ф-101	ТЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-69 ТЛМ-10 1500/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
110	КЛ 10кВ Ф-102	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
111	КЛ 10кВ Ф-114	ТОЛ-НТЗ 1500/5, КТ 0,5S Рег. № 69606-17	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
112	КЛ 10кВ Ф-116	ТОЛ 300/5, КТ 0,5S Рег. № 47959-16		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
113	КЛ 10кВ Ф-117	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	ARIS MT210, пер. № 64151-16	УССВ-2, пер. № 54074-13/ ССД, СБД
114	КЛ 10кВ Ф-119	ТВЛМ-10 800/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
115	КЛ 10кВ Ф-120	ТОЛ-НТЗ 1500/5, КТ 0,5S Пер. № 69606-17	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
116	КЛ 10кВ Ф-123	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
117	КЛ 10кВ Ф-124	ТОЛ-НТЗ 1500/5, КТ 0,5S Пер. № 69606-17	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
118	КЛ 10кВ Ф-127	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
119	КЛ 10кВ Ф-128	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
120	КЛ 10кВ Ф-129	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
121	КЛ 10кВ Ф-131	ТОЛ 300/5, КТ 0,5S Пер. № 47959-16		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
122	КЛ 10кВ Ф-132	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
123	КЛ 10кВ Ф-134	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
124	КЛ 10кВ Ф-201	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
125	КЛ 10кВ Ф-205	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
126	КЛ 10кВ Ф-209	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
127	КЛ 10кВ Ф-213	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
128	КЛ 10кВ Ф-214	ТОЛ-НТЗ 1500/5, КТ 0,5S Пер. № 69606-17	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	ARIS MT210, пер. № 64151-16	УССВ-2, пер. № 54074-13/ССД, СБД
129	КЛ 10кВ Ф-215	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
130	КЛ 10кВ Ф-216	ТОЛ 300/5, КТ 0,5S Пер. № 47959-16	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
131	КЛ 10кВ Ф-223	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
132	КЛ 10кВ Ф-224	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
133	КЛ 10кВ Ф-227	ТВЛМ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
134	КЛ 10кВ Ф-229	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
135	КЛ 10кВ Ф-231	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
136	КЛ 10кВ Ф-233	ТВЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
137	КЛ 10кВ Ф-235	ТОЛ-НТЗ 1500/5, КТ 0,5S Пер. № 69606-17		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
138	КЛ 10кВ Ф-239	ТВЛМ-10 1500/5, КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НОМ-10-66 10000/100, КТ 0,5 Пер. № 85181-22	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
139	КЛ 6кВ Ф-20	ТОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НАМИ-10-95УХЛ2 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
140	КЛ 6кВ Ф-3	ТОЛ 10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НАМИТ 6000/100, КТ 0,2 Пер. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
141	КЛ 6кВ Ф-5	ТОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-79 ТОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Пер. № 7069-02		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
142	ОВК-2 сб.1 ав.0 КЛ 0,4кВ ПАО «ВымпелКом»	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
143	Столовая на 300 мест ав. ШУ КЛ 0,4кВ Физическое Лицо Хайруллов Р.Н.	ТОП-0,66 50/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
144	Эл.щит-0,4кВ СХР сб.1 шк.2 ав.9 КЛ 0,4кВ ООО "СПФ Прометей" сб. известкового хоз-ва	ТОП-0,66 50/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
145	Эл.щит-0,4кВ СХР сб.2 шк.3 ав.9 КЛ 0,4кВ ООО "СПФ Прометей" НПСИ-4	ТОП-0,66 75/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
146	Эл.щит-0,4кВ СХР, сб.1, шк.4, ав.1 КЛ 0,4кВ ООО "СПФ Прометей" НПСИ-3	ТОП-0,66 75/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
147	Эл.щит-0,4кВ СХР, сб.2, шк.2, ав.4 КЛ 0,4кВ ООО "СПФ Прометей" Автоклав	ТОП-0,66 30/5 КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
148	Здание НХПВ, РУ-0,4 кВ, шкаф «счетчик проходной Ввод-2», КЛ- 0,4 кВ в сторону Сборки 0,4 кВ ООО «Поволжские напитки»	Т-0,66 У3 150/5 КТ 0,5S Рег. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Новокуйбышевская ТЭЦ-1						
149	ТГ-1	ТШЛ-СЭЩ 4000/5, КТ 0,2S Рег. № 51624-12	НТМИ-6 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
150	ТГ-6	ТЛШ 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 47957-11	ЗНОЛ 6000/100, КТ 0,2 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
151	ГТУ-1	ТШЛ-20-1 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 21255-08	ЗНОЛ 10500/100, КТ 0,5 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		
152	ГТУ-2	ТШЛ-20-1 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 21255-08	ЗНОЛ 10500/100, КТ 0,5 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
153	ГТУ-3	ТШЛ-20-1 6000/5, КТ 0,2S Рег. № 21255-08	ЗНОЛ 10500/100, КТ 0,5 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
154	ВЛ 110кВ НКЗ-6	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08	ЗНГ 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 41794-09	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
155	ВЛ 110кВ Новокуйбышев -ская-1	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08	ЗНГ 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 41794-09	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
156	ВЛ 110кВ Новокуйбышев с-кая-2	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08	ЗНГ 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 41794-09	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
157	КВЛ 110кВ Новокуйбышев ская-3	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
158	ВЛ 110кВ Новокуйбышев с-кая-4	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
159	ВЛ 110кВ Новокуйбышев с-кая-5	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08	ЗНГ 110000/100, КТ 0,5 Рег. № 41794-09	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
160	ВЛ 110кВ Чапаевская-1	ТФНД-110 600/5, КТ 0,5 Рег. № 83995-21		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
161	КВЛ 110кВ Крекинг-1	ТГФМ-110 600/5, КТ 0,2S Рег. № 52261-12		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
162	ОВЭ-110кВ	ТГФМ-110 П* 600/5, КТ 0,2S Рег. № 36672-08		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
163	ВЛ 35кВ В-1	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,5S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
164	ВЛ 35кВ ВС-1	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
165	ВЛ 35кВ ВС-2	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
166	ВЛ 35кВ СС-1	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
167	ВЛ 35кВ СС-2	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
168	КЛ 35кВ 3-1	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
169	КЛ 35кВ 3-2	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
170	КЛ 35кВ 3-3	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
171	КЛ 35кВ 3-4	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
172	КЛ 35кВ 3-5	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
173	КЛ 35кВ 3-6	ТОЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47959-11	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
174	КЛ 35кВ Заводская-7	ТОЛ-СЭЩ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 51623-12	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
175	КЛ 35кВ Заводская-8	ТОЛ-СЭЩ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 51623-12	ЗНОМ-35 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
176	КЛ 6кВ Ф-12	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
177	КЛ 6кВ Ф-2	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Рег. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
178	КЛ 6кВ Ф-20	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
179	КЛ 6кВ Ф-203	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	ARIS MT210, пер. № 64151-16	УССВ-2, пер. № 54074-13/ССД, СБД
180	КЛ 6кВ Ф-205	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
181	КЛ 6кВ Ф-207	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
182	КЛ 6кВ Ф-209	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
183	КЛ 6кВ Ф-213	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
184	КЛ 6кВ Ф-215	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
185	КЛ 6кВ Ф-217	ТПФ 400/5, КТ 0,5 Пер. № 517-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
186	КЛ 6кВ Ф-219	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
187	КЛ 6кВ Ф-22	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
188	КЛ 6кВ Ф-221	ТПОЛ-10 150/5, КТ 0,2S Пер. № 1261-08	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
189	КЛ 6кВ Ф-223	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
190	КЛ 6кВ Ф-225	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
191	КЛ 6кВ Ф-227	ТПЛ-СЭЩ-10 600/5, КТ 0,5S Пер. № 54717-13		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
192	КЛ 6кВ Ф-229	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
193	КЛ 6кВ Ф-231	ТПФ 400/5, КТ 0,5 Пер. № 517-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
194	КЛ 6кВ Ф-233	ТПОЛ-10 150/5, КТ 0,2S Пер. № 1261-08	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	ARIS MT210, пер. № 64151-16	УССВ-2, пер. № 54074-13/ ССД, СБД
195	КЛ 6кВ Ф-236	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
196	КЛ 6кВ Ф-24	ТПФ 400/5, КТ 0,5 Пер. № 517-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
197	КЛ 6кВ Ф-26	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
198	КЛ 6кВ Ф-28	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
199	КЛ 6кВ Ф-30	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
200	КЛ 6кВ Ф-4	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
201	КЛ 6кВ Ф-40	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-08	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
202	КЛ 6кВ Ф-44	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
203	КЛ 6кВ Ф-46	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
204	КЛ 6кВ Ф-48	ТПОФ 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
205	КЛ 6кВ Ф-50	ТПЛ-СЭЩ-10 800/5, КТ 0,5S Пер. № 54717-13		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
206	КЛ 6кВ Ф-6	ТПОФ 600/5, КТ 0,5 Пер. № 518-50	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
207	КЛ 6кВ Ф-8	ТПОЛ-10 1000/5, КТ 0,5 Пер. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
208	Щит 0,4кВ "Сплав" сек.1 п.3 КЛ 0,4кВ ООО ПКФ "Поволжье"	ТОП-0,66 100/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	,	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
209	Щит 0,4кВ сек.7 п.6 КЛ 0,4кВ ПАО "МТС-1"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
210	Щит 0,4кВ общестанцион- ная сек. п.36 КЛ 0,4кВ ПАО "МТС-2"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
Сызранская ТЭЦ						
211	ТГ-7	ТШЛ20Б-1 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 4016-74	ЗНОМ-15-63 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
212	ТГ-8	ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 5719-08 ТШВ15Б 8000/5, КТ 0,2 Рег. № 5719-76	ЗНОМ-15-63 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
213	ТГ-9	AON-F 6000/1, КТ 0,2S Рег. № 43946-10	ЗНОЛ.06 10500/100, КТ 0,2 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
214	Г-10	GSR 6000/1, КТ 0,2S Рег. № 25477-08	ЗНОЛ.06 10500/100, КТ 0,2 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
215	Г-11	GSR 6000/1, КТ 0,2S Рег. № 25477-08	ЗНОЛ.06 10500/100, КТ 0,2 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
216	ВЛ 110кВ Кубра-1	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-00	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
217	ВЛ 110кВ Кубра-2	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-00	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
218	ВЛ 110кВ Кубра-4	ТВГ-110 750/5, КТ 0,2S Рег. № 22440-07		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
219	ВЛ 110кВ Сызрань-3	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-00	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
220	ВЛ 110кВ Сызрань-4	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-00	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
221	ВЛ 110кВ Сызрань-5	ТВ 750/5, КТ 0,5 Рег. № 19720-00	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
222	ОМВ-110кВ	ТРГ 1000/5, КТ 0,5S Рег. № 49201-12	НАМИ-110 УХЛ1 110000/100, КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
223	ВЛ 35кВ Больничная-1	ТПЛ-35 600/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-01	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
224	ВЛ 35кВ Город-2	ТПЛ-35 600/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-01		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
225	ВЛ 35кВ Заборовка-1	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
226	ВЛ 35кВ Кашпир-1	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
227	ВЛ 35кВ Кашпир-2	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
228	КЛ 35кВ Водозабор-1	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
229	ВЛ 35кВ Водозабор-2	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
230	КЛ 35кВ ЦРП 1-1	ТПЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-11	ЗНОЛ 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 51637-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
231	КЛ 35кВ ЦРП 1-2	ТПЛ 600/5, КТ 0,2S Рег. № 47958-11	TJC 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 51637-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
232	КЛ 35кВ ЦРП 3-1	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5S Рег. № 21253-06	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
233	ВЛ 35кВ ЦРП 3-2	ТПЛ 35 300/5, КТ 0,5 Рег. № 21253-06	TJC7 35000/100, КТ 0,2 Рег. № 25430-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
234	Ф-19 КЛ 10кВ ООО "Технопром"	ТПОЛ-10М 50/5, КТ 0,2S Рег. № 37853-08	НТМИ-10 10000/100, КТ 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ARIS MT210, рег. № 64151-16	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
235	Ф-35 КЛ 10кВ ООО "Самэнерго"	ТПОЛ-10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-59		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
236	РУ-6кВ ВК яч.25 КЛ 6кВ ООО "УниПак"	ТЛМ-10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
237	РУ-6кВ ВК яч.4 КЛ 6кВ АО "ССК"	ТВЛМ-10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
238	РУСН-0,4кВ МН п.21 КЛ 0,4кВ ООО "Айрон"	Т-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 67928-17	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
239	РУСН-0,4кВ МН п.28 КЛ 0,4кВ ООО "Евро-Строй"	Т-0,66 У3 200/5, КТ 0,5 Рег. № 17551-03	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
240	РУСН-0,4кВ МН п.32 КЛ 0,4кВ ООО "Апрель"	Т-0,66 У3 150/5, КТ 0,5 Рег. № 17551-03	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
241	РУСН-0,4кВ МН п.6 КЛ 0,4кВ ООО "ТИСС" ввод 1	Т-0,66 У3 300/5, КТ 0,5 Рег. № 17551-03	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
242	РУСН-0,4кВ МН п.27 КЛ 0,4кВ ООО "ТИСС" ввод 2	ТОП-0,66 200/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
243	РУСН-0,4кВ МН сб.1, ав.6 КЛ 0,4кВ ООО "Империя"	ТОП-0,66 150/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
244	Сб.19Н мех.цеха ав.6 КЛ 0,4кВ ЧП Денисов А.И.	ТОП-0,66 150/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		
245	Сб. 0,4 кВ №1412 АВ №8 КЛ 0,4кВ ПАО "МегаФон"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
246	Сб. 0,4 кВ ОУ АВ №2 КЛ 0,4кВ ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	ТОП-0,66 20/5, КТ 0,2 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
247	РУ-6кВ ВК, яч.24, ВЛ 6кВ ПНС-4, КТП 6/0,4кВ ППС АО "РН-Транс"	-	-	ПСЧ- 4ТМ.05МК.20 КТ 1,0/2,0 Рег. № 64450-16		
Самарская ГРЭС						
248	ТГ-1	ТПОЛ-10 1500/5, КТ 0,2S Рег. № 1261-08	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ARIS MT200, рег. № 53992-13	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
249	ТГ-3	ТЛО-10 1500/5, КТ 0,5 Рег. № 25433-06	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
250	КВЛ 35кВ Кряжская-1	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,5S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
251	КЛ 35кВ Куйбышевская -1 уч. СГРЭС- ПС Центральная-1	ТОЛ-35 400/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
252	КЛ 35кВ КФ-1	ТФЗМ-35Б-ІУ1 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 86571-22		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
253	КЛ 35кВ КФ-2	ТФЗМ-35Б-ІУ1 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 86571-22		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
254	КЛ 35кВ СЗ-1	ТОЛ-35 400/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 35000/100, КТ 0,5 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
255	КЛ 35кВ СЗ-3	ТОЛ-35 600/5, КТ 0,2S Рег. № 21256-07		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
256	КЛ 6кВ Фидер 13	ТЛК10-5 300/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ARIS MT200, рег. № 53992-13	УССВ-2, рег. № 54074-13/ ССД, СБД
257	КЛ 6кВ Фидер 14	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 32139-06		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
258	КЛ 6кВ Фидер 15	ТЛК10-5 400/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
259	КЛ 6кВ Фидер 16	ТОЛ 10-1 400/5, КТ 0,5 Рег. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
260	КЛ 6кВ Фидер 17	ТОЛ 10-1 600/5, КТ 0,5 Рег. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
261	КЛ 6кВ Фидер 21	ТЛК10-5 600/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
262	КЛ 6кВ Фидер 22	ТЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-00		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		
263	КЛ 6кВ Фидер 24	ТЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-00		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
264	КЛ 6кВ Фидер 27	ТОЛ 10-1 600/5, КТ 0,5 Рег. № 15128-03		ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Рег. № 3344-04		
265	КЛ 6кВ Фидер 29	ТЛК10-6 600/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			
266	КЛ 6кВ Фидер 33	ТЛК10-5 400/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			
267	КЛ 6кВ Фидер 34	ТЛК10-5 300/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04			
268	КЛ 6кВ Фидер 35	ТЛК10-5 600/5, КТ 0,5 Рег. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			
269	КЛ 6кВ Фидер 37	ТОЛ 10-1 600/5, КТ 0,5 Рег. № 15128-03	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			
270	КЛ 6кВ Фидер 39	ТЛМ-10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 2473-00	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
271	КЛ 6кВ Фидер 4	ТЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 2473-00	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12	ARIS MT200, пер. № 53992-13	УССВ-2, пер. № 54074-13/ССД, СБД
272	КЛ 6кВ Фидер 47	ТОЛ 10-1 400/5, КТ 0,5 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
273	КЛ 6кВ Фидер 49	ТЛМ-10 300/5, КТ 0,5 Пер. № 2473-00		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
274	КЛ 6кВ Фидер 5	ТОЛ 10-1 600/5, КТ 0,5 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
275	КЛ 6кВ Фидер 51	ТЛО-10 400/5, КТ 0,5S Пер. № 25433-08	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08		
276	КЛ 6кВ Фидер 53	ТОЛ 10-1 400/5, КТ 0,5 Пер. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
277	КЛ 6кВ Фидер 56	ТОЛ 10-1 400/5, КТ 0,5 Пер. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03 КТ 0,2S/0,5 Пер. № 27524-04		
278	КЛ 6кВ Фидер 7	ТОЛ 10-1 300/5, КТ 0,5 Пер. № 15128-03	ЗНОЛ.06 6000/100, КТ 0,5 Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Пер. № 36697-12		
279	РУ-0,4кВ п.5 КЛ 0,4кВ ООО ТД "Победа"	ТОП-0,66 200/5, КТ 0,2S Пер. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 КТ 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	,	

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 3 метрологических характеристик.

2. Допускается замена УССВ-2, УСПД на аналогичные утвержденных типов.

3. Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4. 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

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности, $(\pm\delta)$, %	Границы погрешности в рабочих условиях, $(\pm\delta)$, %
1	2	3	4
1-4, 6-11, 13, 19, 22-24, 40-45, 86, 95, 96, 98-110, 113, 114, 116, 118-120, 122-127, 129, 131-136, 138, 139, 160, 176-187, 189, 190, 192, 193, 195-204, 206, 207, 235-237, 249, 252, 253, 256-274, 276-278	Активная Реактивная	1,2 1,9	2,9 4,6
5, 46-50, 97, 211, 212	Активная Реактивная	0,9 1,3	1,4 2,4
12, 14-18, 20, 21, 25, 26, 111, 112, 115, 117, 121, 128, 130, 137, 163, 191, 205, 250, 275	Активная Реактивная	1,2 1,9	1,7 2,8
27-30, 149, 151-159, 161, 162, 164-175, 188, 194, 234, 248, 251, 254, 255	Активная Реактивная	0,9 1,3	1,1 2,0
31-35, 38, 90-93, 142-147, 208, 238, 242-246	Активная Реактивная	0,7 1,2	1,7 3,4
36, 37, 39, 87-89, 239-241	Активная Реактивная	1,1 1,8	3,0 5,1
51-60, 63-67, 70-83, 140, 141, 216, 217, 219-221, 223-229, 233	Активная Реактивная	1,0 1,6	2,8 4,5
61, 62, 68, 69, 84, 85, 150, 213-215, 218, 230, 231	Активная Реактивная	0,6 1,0	0,9 1,8
94	Активная Реактивная	0,9 1,5	2,8 4,5
209, 210	Активная Реактивная	0,4 0,8	1,2 2,2
148	Активная Реактивная	0,8 2,2	2,7 5,1
222, 232	Активная Реактивная	1,0 1,6	1,5 2,7
247	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,6 7,1

Продолжение таблицы 3

Предельные значения			
1	2	3	4
279	Активная Реактивная	0,7 1,2	1,4 3,1
Пределы абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени Российской Федерации UTC (SU), (±) с		5	
Примечания:			
1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).			
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности P = 0,95.			
3. Границы погрешности результатов измерений приведены для cosφ=0,8, токе ТТ, равном 100 % от Iном для нормальных условий, и при cosφ=0,8, токе ТТ, равном 5 % от Iном для рабочих условий, при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 до +35 °С.			

Таблица 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	279
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для счетчиков, °С - частота, Гц	от 98 до 102 от 100 до 120 0,8 от +21 до +25 50
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - частота, Гц температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С температура окружающей среды для счетчиков, °С температура окружающей среды для сервера, °С температура окружающей среды для УСПД, °С атмосферное давление, кПа относительная влажность, не более, %	от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5_{инд.} до 1_{емк} от 49,6 до 50,4 от -40 до +70 от 0 до +35 от +10 до +30 от +15 до +25 от 80 до 106,7 98

Продолжение таблицы 4

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-08) 140000 - СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-12) 165000 - ПСЧ-4ТМ.05М (рег. № 36355-07) 140000 - СЭТ-4ТМ.03 (рег. № 27524-04) 90000 - ПСЧ-4ТМ.05МК.20 (рег. № 64450-16) 140000 УССВ-2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 74500 УСПД ARIS MT200: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 88000 УСПД ARIS MT210: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 100000 ССД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 175000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 1	
СБД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 100000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 1	
Глубина хранения информации Счетчики: - СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-08) - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, 113 сут. - СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-12) - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, 114 сут. - СЭТ-4ТМ.03 (рег. № 27524-04) - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, 113 сут - ПСЧ-4ТМ.05М (рег. № 36355-07) - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, 113 сут. - ПСЧ-4ТМ.05МК.20 (рег. № 64450-16) - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, 113 сут. УСПД ARIS MT210, УСПД ARIS MT200: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сут., не менее 45 СБД: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее 3,5	

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера 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;
- изменения конфигурации;
- факты коррекции времени с фиксацией времени до и после коррекции;
- отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадаания и восстановления напряжения;

- перерывы питания электросчетчика с фиксацией времени пропадаания и восстановления.

- в журнале событий УСПД:

- попытки несанкционированного доступа;

- изменения конфигурации;

- перезапуски УСПД;

- факты корректировки времени с фиксацией времени до и после коррекции;

- результаты самодиагностики;

- отключения питания.

- в журнале событий ИВК:

- изменение значений результатов измерений;

- изменение коэффициентов измерительных трансформаторов тока и напряжения;

- факт и величина синхронизации времени;

- пропадание питания;

- замена счетчика;

- полученные с уровней ИВКЭ «Журналы событий» ИВКЭ и ИИК.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- электросчетчика и УСПД;

- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;

- испытательной коробки;

- сервера БД;

- защита на программном уровне:

- результатов измерений (при передаче – возможность использования электронной подписи);

- установка пароля на счетчик;

- установка пароля на УСПД;

- установка пароля на ССД и СБД.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт
1	2	3
Трансформатор тока	AON-F	3
	GSR	6
	T-0,66 Y3	30
	T-0,66	3
	TB	60
	TB-110/50	6
	TB-110/52	21
	TBG-110	3
	TBЛМ-10	47
	ТГФМ-110	6
	ТГФМ-110 II*	24
	ТЛК10-5	12
	ТЛК10-6	2
	ТЛМ-10	14
	ТЛО-10	5
	ТЛШ	15
	ТОЛ 10-1	18
	ТОЛ 10	6
	ТОЛ	24
	ТОЛ-35	27
	ТОЛ-СЭЩ-10	2
	ТОЛ-СЭЩ	6
	ТОЛ-НТЗ	10
	ТОП-0,66	78
	ТПЛ	4
	ТПЛ 35	14
	ТПЛ-35	4
	ТПЛ-СЭЩ-10	4
	ТПОЛ-10	25
	ТПОЛ-10М	3
	ТПОФ	36
	ТПФ	6
	TB-3TM	6
	TB-ЭК	6
	ТРГ	3
	ТРГ-110 II*	12
	ТФЗМ-35Б-IY1	6
	ТФЗМ-110	9

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока	ТФНД-110	66
	ТФНД-220	11
	ТФНД-220-1	4
	ТШ20	6
	ТШВ-15	12
	ТШВ15Б	6
	ТШЛ-10У3	3
	ТШЛ 20	33
	ТШЛ-20-1	9
	ТШЛ20Б-1	15
	ТШЛ-СЭЩ	3
Трансформаторы напряжения	ТЈС	5
	ТЈС7	6
	ЗНГ	6
	ЗНОЛ	13
	ЗНОЛ.06	57
	ЗНОМ-15-63	51
	ЗНОМ-35-65	6
	ЗНОМ-35	6
	НАМИТ	1
	НАМИ-10-95УХЛ2	1
	НАМИ-110 УХЛ1	18
	НАМИ-220 УХЛ1	6
	НАМИТ-10	4
	НКФ-110	6
	НКФ-110-57	18
	НОЛ.08	1
	НОМ-10-66	30
	НОМ-6	5
	НТМИ-10	1
	НТМИ-6-66	2
	НТМИ-6	2
Счетчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М.04	33
	СЭТ-4ТМ.03	73
	СЭТ-4ТМ.03.08	1
	СЭТ-4ТМ.03М	158
	СЭТ-4ТМ.03М.08	3
	СЭТ-4ТМ.03М.16	10
	ПСЧ-4ТМ.05МК.20	1
Контроллер многофункциональный (УСПД)	ARIS MT200	1
	ARIS MT210	7
Устройство синхронизации системного времени	УССВ-2	1

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Сервер сбора данных	ССД	1
Сервер базы данных	СБД	1
Автоматизированное рабочее место	АРМ	25
Документация		
Формуляр	ФО 26.51.43/10/25	1
Руководство по эксплуатации	РЭ 26.51.43/10/25	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в Приложении 1 документа РЭ 26.51.43/10/25 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс». Руководство по эксплуатации».

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.

Правообладатель

Публичное акционерное общество «Т Плюс»

(ПАО «Т Плюс»)

ИНН 6315376946

Юридический адрес: 143421, Московская область, г. о. Красногорск, тер. автодорога «Балтия», км 26-й, д. 5, стр. 3, офис 506

Телефон +7 (495) 980-59-00

E-mail: info@tplusgroup.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Т Плюс»

(ПАО «Т Плюс»)

ИНН 6315376946

Юридический адрес: 143421, Московская область, г. о. Красногорск, тер. автодорога «Балтия», км 26-й, д. 5, стр. 3, офис 506

Адрес места осуществления деятельности: Филиал «Самарский» публичного акционерного общества «Т Плюс» (Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»)

Адрес: 443100, г. Самара, ул. Маяковского, д. 15

Телефон +7 (846) 279-67-63

E-mail: info-samara@tplusgroup.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «КЭР-Автоматика»

(ООО «КЭР-Автоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Сибирский тракт, д. 34Л, пом. 1022

Телефон (факс): (843) 528-05-70

E-mail: office2@keravt.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314451

