

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «24» июня 2024 г. № 1491

Регистрационный № 83643-21

Лист № 1
Всего листов 53

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИС КУЭ) АО «СК Алтайкрайэнерго» по сечению с АО «Алтайэнергосбыт»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИС КУЭ) АО «СК Алтайкрайэнерго» по сечению с АО «Алтайэнергосбыт» (далее – АИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИС КУЭ включает в себя следующие уровни:
для измерительных каналов (ИК) №№ 1.1-1.5; 2.1-2.2, 3.4-3.5, 3.10-3.11, 3.17-3.18, 3.25, 4.7, 4.14-4.15, 5.1.16-5.1.17, 5.1.35, 5.1.45-5.1.49, 5.1.51-5.1.53, 5.1.55, 5.1.57, 5.1.61, 5.1.63, 5.1.65-5.1.66, 5.1.73-5.1.78, 6.18-6.19, 6.21, 7.1-7.5, 8.1.6-8.1.10, 8.1.15-8.1.22, 8.1.24, 8.1.26, 8.1.28-8.1.35, 8.1.36-8.1.44, 8.1.57-8.1.60, 8.1.65, 9.1-9.8, 9.14-9.16, 11.1-11.3, 11.7-11.8, 11.15-11.24, 11.26-11.33, 12.1-12.3, 12.8-12.10, 12.16-12.21, 13.1-13.2, 14.1.14-14.1.18, 15.1.1, 15.1.9, 15.1.11, 15.1.13, 15.1.15, 15.1.17-15.1.19, 15.1.25, 15.1.27-15.1.30, 15.1.32-15.1.33, 15.1.35-15.1.36, 15.1.44.

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе ГЛОНАСС-приемника типа УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2000».

для ИК №№ 3.1-3.3, 3.6-3.9, 3.12-3.16, 3.19-3.24, 4.1-4.6, 4.8-4.13, 4.16-4.26, 5.1.1-5.1.15, 5.1.18-5.1.34, 5.1.36-5.1.44, 5.1.67-5.1.72, 5.1.79-5.1.86, 6.1-6.17, 8.1.1-8.1.5, 8.1.11-8.1.14, 8.1.33-8.1.35, 8.1.45-8.1.56, 8.1.61-8.1.64, 8.1.66-8.1.68, 9.9-9.13, 10.1-10.9, 11.4-11.6, 11.9-11.14,

12.4-12.7, 12.11-12.15, 14.1.2-14.1.13, 14.1.19, 15.1.2-15.1.8, 15.1.23-15.1.24, 15.1.26, 15.1.31, 15.1.34, 15.1.37-15.1.43.

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД) типа СИКОН С-70, технические средства приема-передачи данных.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе ГЛОНАСС-приемника типа УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2000».

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, 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 усредненные значения активной мощности и среднеквадратические значения напряжения и тока за период 0,02 с. По вычисленным среднеквадратическим значениям тока и напряжения производится вычисление полной мощности за период. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД (для ИК, имеющих 3 уровня) или на уровень ИВК (для ИК, имеющих 2 уровня), где осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача на уровень ИВК. На уровне ИВК осуществляется оформление отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов, установленных форматов, в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится с уровня ИВК настоящей системы.

АИИС КУЭ имеет возможность принимать измерительную информацию от других смежных АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях системы. АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующим собственную шкалу времени со шкалой всемирного координированного времени Российской Федерации UTC(SU) по сигналам глобальной навигационной системы ГЛОНАСС, получаемых от ГЛОНАСС-приемника.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УССВ осуществляется во время сеанса связи с УССВ. При наличии любого расхождения сервер

АИИС КУЭ производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УССВ.

Для ИК, имеющих 2 уровня, сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При обнаружении расхождения шкалы времени счетчика со шкалой времени сервера АИИС КУЭ более 2 секунд, производится синхронизация шкалы времени счетчика.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется во время сеанса связи с УСПД. При наличии расхождения ± 1 с и более шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ производится синхронизация шкалы времени УСПД.

Для ИК, имеющих 3 уровня, сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При наличии расхождения шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД ± 2 с и более производится синхронизация шкалы времени счетчика.

Факты синхронизации времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после синхронизации или величины синхронизации времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчика, УСПД и сервера АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на корпусе сервера АИИС КУЭ, типографическим способом. Дополнительно заводской номер указывается в формуляре.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2000». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, проверку прав пользователей и входа с помощью пароля, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	«Пирамида 2000»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 3.0
Наименование программного модуля ПО	CalcClients.dll
Цифровой идентификатор ПО	e55712d0b1b219065d63da949114dae4
Наименование программного модуля ПО	CalcLeakage.dll
Цифровой идентификатор ПО	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f
Наименование программного модуля ПО	CalcLosses.dll
Цифровой идентификатор ПО	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac
Наименование программного модуля ПО	Metrology.dll
Цифровой идентификатор ПО	52e28d7b608799bb3cce41b548d2c83
Наименование программного модуля ПО	ParseBin.dll
Цифровой идентификатор ПО	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7
Наименование программного модуля ПО	ParseIEC.dll
Цифровой идентификатор ПО	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f
Наименование программного модуля ПО	ParseModbus.dll
Цифровой идентификатор ПО	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48
Наименование программного модуля ПО	ParsePiramida.dll
Цифровой идентификатор ПО	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f

Продолжение таблицы 1

1	2
Наименование программного модуля ПО	SynchroNSI.dll
Цифровой идентификатор ПО	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09
Наименование программного модуля ПО	VerifyTime.dll
Цифровой идентификатор ПО	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 – Перечень и характеристики основных средств измерений, входящих в состав АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта	Измерительные компоненты			
		ТТ	ТН	Счетчик электрической энергии	УСПД, сервер
1	2	3	4	5	6
1.1	ПС 110 кВ № 57 Ельцовская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 2	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
1.2	ПС 110 кВ № 55 Солтонская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 9, фидер 3	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
1.3	РЩ-0,4 кВ котельной ГНИ (КТП 55-3-3)	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
1.4	РЩ-0,4 кВ котельной ПМК (КТП 55-3-7)	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
1.5	РЩ-0,4 кВ котельной ЦК (КТП 55-3-13)	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
2.1	ПС 35 кВ № 78 Цемент, ОРУ-35 кВ, ввод от ВЛ-35 кВ СЦ-327	ТФЗМ 110Б-ІУ1 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2793-71	ЗНОМ-35-65 КТ 0,5 Ктн 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
2.2	ПС 35 кВ № 78 Цемент, ОРУ-35 кВ, ввод от ВЛ-35 кВ СЦ-328	ТФЗМ 110Б-ІУ1 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2793-71	ЗНОМ-35-65 КТ 0,5 Ктн 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3.1	ПС 110 кВ № 9 Устькалманская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.2	ПС 110 кВ № 9 Устькалманская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 19, фидер 19	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 1856-63	НОМ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.3	ПС 110 кВ № 9 Устькалманская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 24, фидер 24	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 150/5 Рег. № 2473-69	НОМ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.4	ПС 110 кВ № 11 Усть-Пристань, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 6	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.5	ПС 110 кВ № 11 Усть-Пристань, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТВК-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 8913-82	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.6	ПС 110 кВ № 81 Топчихинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 7	ТЛП-10 КТ 0,5S Ктн 150/5 Рег. № 30709-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.7	ПС 110 кВ № 81 Топчихинская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 22, фидер 9	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.8	ПС 110 кВ № 81 Топчихинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 13	ТЛК-10 КТ 0,5S Ктн 100/5 Рег. № 42683-09	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.9	ПС 110 кВ № 81 Топчихинская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 21, фидер 18	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.10	ПС 110 кВ № 88 Приобская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3.11	ПС 110 кВ № 88 Приобская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 13, фидер 13	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.12	ПС 110 кВ № 54 Шелаболихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 3, фидер 1	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.13	ПС 110 кВ № 54 Шелаболихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 2	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.14	ПС 110 кВ № 54 Шелаболихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 7	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.15	ПС 110 кВ № 54 Шелаболихинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15, фидер 9	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.16	ПС 110 кВ № 54 Шелаболихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 10	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.17	ПС 35 кВ № 95 Солнечная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 3, фидер 3	ТЛО-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 25433-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.18	ПС 35 кВ № 95 Солнечная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 15128-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.19	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 35, фидер 35	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
3.20	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 38, фидер 38	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3.21	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 39, фидер 39	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
3.22	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 40, фидер 40	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.23	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 42, фидер 42	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.24	ПС 110 кВ № 90 Алейская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 45, фидер 45	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
3.25	КТП-90-45-121 10 кВ, РУ-0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S Ктн 100/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.1	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 7	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктн 100/5 Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.2	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 12	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.3	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктн 300/5 Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.4	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.5	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 29	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктн 200/5 Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.6	ПС 110 кВ № 1 Кулундинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 3, фидер 31	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктн 150/5 Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
4.7	ПС 110 кВ № 4 Табунская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.8	ПС 110 кВ № 5 Ключевская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
4.9	ПС 110 кВ № 5 Ключевская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ-10-1 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.10	ПС 110 кВ № 5 Ключевская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 20, фидер 20	ТЛО-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
4.11	ПС 110 кВ № 7 Гальбштадтская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.12	ПС 110 кВ № 7 Гальбштадтская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 18, фидер 18	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.13	ПС 110 кВ № 7 Гальбштадтская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 23, фидер 23	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.14	ПС 110 кВ № 16 Бурлинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.15	ПС 110 кВ № 16 Бурлинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 20, фидер 20	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
4.16	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 3, фидер 3	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.17	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТПЛ-10-М КТ 0,2S Ктт 100/5 Рег. № 22192-07 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 22192-03	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.18	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.19	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-03	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.20	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 19, фидер 19	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
4.21	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 23, фидер 23	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
4.22	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 32, фидер 32	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.23	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 34, фидер 34	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.24	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 35, фидер 35	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.25	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 4 с.ш., яч. 45, фидер 45	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
4.26	ПС 110 кВ № 2 Славгородская, ЗРУ-10 кВ, 4 с.ш., яч. 47, фидер 47	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-03	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.1	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 2, фидер 2	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.2	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 8, фидер 8	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.3	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТПЛ-10-М КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 47958-11 ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.4	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 12	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.5	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
5.1.6	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 21, фидер 21	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.7	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 24, фидер 24	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07 ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.8	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 26, фидер 26	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.9	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 32, фидер 32	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-07 ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.10	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 34, фидер 34	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.11	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 36, фидер 36	ТПЛ-10-М КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47958-11 ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.12	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 38, фидер 38	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.13	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 40, фидер 40	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-07 ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.14	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 44, фидер 44	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.15	ПС 110 кВ Набережная № 4, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 45, фидер 45	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.16	ТП-146 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03M.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.17	ТП-146 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03M.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.18	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 7	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.19	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 8, фидер 8	ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.20	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.21	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.22	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.23	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 12	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.24	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.25	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.26	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.27	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 18, фидер 18	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 47958-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.28	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 19, фидер 19	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.29	ПС 110 кВ Алей № 5, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 20, фидер 20	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
5.1.30	ПС 110 кВ АСМ № 104, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 4, фидер 4	ТПЛ-10с КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 29390-10	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.31	ПС 110 кВ АСМ № 104, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.32	ПС 110 кВ АСМ № 104, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 38, фидер 38	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.33	ПС 110 кВ АСМ № 104, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 39, фидер 39	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.34	ПС 110 кВ АСМ № 104, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 41, фидер 41	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 51679-12	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.35	ПС 110 кВ Северная № 20, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 14, фидер 75	ТОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 42663-09	ЗНОЛП-СВЭЛ-6М КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.36	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 1	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 44701-10	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.37	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 4, фидер 2	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.38	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 3	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07 ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2363-68	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.39	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 8, фидер 4	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.40	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 10, фидер 5	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.41	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.42	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 12	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.43	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 13, фидер 13	ТПОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.44	ПС 110 кВ Гидроузел № 29, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.45	ПС 110 кВ РМЗ № 105, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 8, фидер 8	ТПЛ-10-М КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 47958-16	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.46	ПС 110 кВ РМЗ № 105, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.47	ПС 110 кВ РМЗ № 105, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 18, фидер 18	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.48	РП-7 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 9	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.49	РП-7 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 7	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.51	РП-10 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 1	ТПОЛ-10 КТ 0,2 Ктт 300/5 Рег. № 47958-11	ЗНОЛП-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.53	РП-7 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 4	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.55	РП-7 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 3	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 22192-07	ЗНОЛП КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 23544-07 ЗНОЛ.06-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.57	РП-10 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 23	ТПОЛ-10 КТ 0,2 Ктт 300/5 Рег. № 1261-08	НАМИТ-10-1 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.61	ТП-131 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 3	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.63	ТП-131 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.65	ПС 110 кВ Новицхинская № 14, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 7	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.66	ПС 110 кВ Новицхинская № 14, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 8	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.67	ПС 110 кВ Поспелихинская № 23, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 11, фидер 6	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.68	ПС 110 кВ Поспелихинская № 23, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 20, фидер 7	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
5.1.69	ПС 110 кВ Поспелихинская № 23, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 38, фидер 38	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.70	ПС 110 кВ Шипуновская № 24, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 3	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.71	ПС 110 кВ Шипуновская № 24, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 4	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.72	ПС 110 кВ Шипуновская № 24, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 19, фидер 5	ТОЛ-10-I КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 47959-11	НАМИТ КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.73	ПС 110 кВ Волчихинская № 25, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 2	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.74	КТП-25-2-4 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.75	ПС 110 кВ Волчихинская № 25, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 7	ТОЛ-10-I КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 47959-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
5.1.76	КТП-25-7-2 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.77	ПС 110 кВ Угловская № 27, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6, фидер 3	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.78	ПС 110 кВ Угловская № 27, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11, фидер 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.79	ПС 35 кВ Новоегорьевская № 32, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 6	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5.1.80	ПС 35 кВ Новоегорьевская № 32, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 7	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 75/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.81	ПС 35 кВ Новоегорьевская № 32, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 17, фидер 9	ТОЛ-10-И КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.82	ПС 110 кВ Михайловская № 26, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4, фидер 4	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.83	ПС 110 кВ Михайловская № 26, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59 ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 51679-12	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер
5.1.84	ПС 110 кВ Михайловская № 26, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	АИИС КУЭ: Super Server
5.1.85	ПС 110 кВ Михайловская № 26, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 12, фидер 12	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 22192-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
5.1.86	ПС 110 кВ Михайловская № 26, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 13, фидер 13	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.1	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.2	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 4, фидер 4	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
6.3	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 8, фидер 8	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
6.4	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 21, фидер 21	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.5	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 27, фидер 27	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10-2 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.6	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 28, фидер 28	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.7	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 31, фидер 31	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10-2 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.8	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 40, фидер 40	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.9	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 44, фидер 44	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.10	ПС 110 кВ № 5 Новая, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 48, фидер 48	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.11	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
6.12	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 7	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
6.13	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
6.14	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
6.15	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 37, фидер 37	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
6.16	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 41, фидер 41	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
6.17	ПС 110 кВ № 10 Зеленый Клин, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 43, фидер 43	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10-3 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
6.18	ПС 110 кВ № 17 Шульгинская, КРУН-6 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 75/5 Рег. № 32139-11	НАЛИ-НТЗ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 59814-15	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.19	ПС 6 кВ КОС, РУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 44701-10	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
6.21	ПС 6 кВ КОС, РУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 2363-68 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 22192-01	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
7.1	ПС 110 кВ № 18 Хабарская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 19, фидер 19	ТОЛ-10-I КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 47959-16 ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	АИИС КУЭ: Super Server
7.2	ПС 110 кВ № 18 Хабарская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 24, фидер 24	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
7.3	ВЛ-0,4 кВ, фидер 1 от КТП-18-19-21 10 кВ, опора 10, ПКУ 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
7.4	ПС 110 кВ № 19 Панкрушихинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 4, фидер 4	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
7.5	ПС 110 кВ № 19 Панкрушихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.1	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 2	ТОЛ-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.2	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
8.1.3	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 6	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.4	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 15	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.5	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16	ТОЛ-10 КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.6	ТП-343, 20 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 1000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.7	ТП-343, 20 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-2 0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 1000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.8	ТП-346, 20 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 2000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.9	ТП-346, 20 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-2 0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S Ктт 2000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.10	ТП-356, 20 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.11	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ОРУ-20 кВ, 1 с.ш., яч. 9	ТПЛ-35 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 21253-06	ЗНОМ-20-63 КТ 0,5 Ктн 20000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 51674-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.12	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ОРУ-20 кВ, 1 с.ш., яч. 11	ТПЛ-35 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 47958-16 ТПЛ-35 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 21253-06	ЗНОМ-20-63 КТ 0,5 Ктн 20000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 51674-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
8.1.13	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ОРУ-20 кВ, 2 с.ш., яч. 19	ТПЛ-35 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 21253-06	ЗНОЛ.06-20 КТ 0,5 Ктн 20000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.14	ПС № 7 «Заречная» 110/35/20/10 кВ, ОРУ-20 кВ, 2 с.ш., яч. 21	ТПЛ-35 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 47958-16 ТПЛ-35 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 21253-06	ЗНОЛ.06-20 КТ 0,5 Ктн 20000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.15	ТП-432, 35 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.16	ТП-432, 35 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-2 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.17	ТП-357, 35 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.18	ТП-357, 35 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-2 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.19	РП-23, 35 кВ, РУ-10 кВ, яч. 3	ТВК-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.20	РП-23, 35 кВ, РУ-10 кВ, яч. 13	ТВК-10 КТ 0,5 КТ 300/5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.21	ТП-342, 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 3	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТ 150/5 Рег. № 47959-11	ЗНОЛПМ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.22	ТП-353, 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 6	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТ 150/5 Рег. № 47959-11	ЗНОЛ.06-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.24	ТП-341, 10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 4	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТ 150/5 Рег. № 47959-11	ЗНОЛПМ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35505-07 ЗНОЛП-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 69604-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.26	ТП-342, РУ-10 кВ, яч. 4	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТ 150/5 Рег. № 47959-11	ЗНОЛП-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 69604-17 ЗНОЛПМ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.28	ПС № 50 «Целинная» 110/35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ.06-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.29	ПС № 50 «Целинная» 110/35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 12	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.30	ПС № 9 «Красногорская» 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 1856-63	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35956-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.31	КТП-9-5-1, 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ	T-0,66 КТ 0,5S КТ 150/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.32	КТП-9-5-2, 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод Т-1 0,4 кВ Рег. № 58386-14	ТОП-0,66 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 58386-14	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.33	ПС № 3 «ГПП-4» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТПЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 38202-08	НАЛИ-СЭЩ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
8.1.34	ПС № 3 «ГПП-4» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш., яч. 7	ТПОФ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 518-50	НАЛИ-СЭЩ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.35	ПС № 3 «ГПП-4» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 27	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 400/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛ-НТЗ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.36	РТП «Сиблюкс», 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 6	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.37	РТП «Сиблюкс», 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 10	ТЛК-СТ-10 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 58720-14	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.38	ПС № 64 «Зональная» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.39	ВЛ-10 кВ Л-64-12, ПКУ-10 кВ, оп. 1210/4	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛПМ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11 ЗНОЛП-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11 ЗНОЛП-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 69604-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.40	ПС № 64 «Зональная» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1	ТЛК-10 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.41	ПС № 64 «Зональная» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 22	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.42	КЛ-0,4 кВ от ф. 2 КТП-64-9-7 10 кВ, ПКУ-0,4 кВ, оп. 9/1	Т-0,66 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.43	КТП-64-9-25, 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ф. 5	Т-0,66 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.44	РП-5, 35 кВ, 3РУ-6 кВ, яч. 3	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.45	ПС № 4 «Северо- Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.46	ПС № 4 «Северо- Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 12	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
8.1.47	ПС № 4 «Северо- Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 14	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.48	ПС № 4 «Северо- Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 16	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.49	ПС № 4 «Северо- Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 18	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.50	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 19	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 100/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.51	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 28	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктн 600/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.52	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 29	ТПЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктн 400/5 Рег. № 38202-08 ТПЛ-10-М КТ 0,5S Ктн 400/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.53	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 32	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.54	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 34	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктн 300/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.55	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 36	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктн 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.56	ПС № 4 «Северо-Западная» 110/35/10, ОРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 37	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктн 200/5 Рег. № 51679-12	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.57	РП-4, 35 кВ, ЗРУ-35 кВ, 2 с.ш., яч. 10	ТВ-35-IX КТ 0,5S Ктн 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОЛ-35 III КТ 0,5 Ктн 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.58	РП-4, 35 кВ, ЗРУ-35 кВ, 1 с.ш., яч. 6	ТВ-35-IX КТ 0,5S Ктн 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОЛ-35 III КТ 0,5 Ктн 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8.1.59	ПС № 34 «Трофимовская» 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 10	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 32139-11	НАЛИ-СЭЩ-6-3 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.60	ПС № 35 «РП-2», 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 13	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.61	ПС № 66 «Чемровская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 18	ТПЛ-10с КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 29390-10	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.62	ПС № 66 «Чемровская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 19	ТЛК-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
8.1.63	ПС № 66 «Чемровская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТЛК-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 9143-06	НАЛИ-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.64	ПС № 66 «Чемровская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2	ТЛК-СТ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 70747-18	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
8.1.65	ПС № 18 «Полевая» 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 1 с.ш., яч. 5	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 44701-10	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.66	ПС № 62 «Акутихинская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 30/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
8.1.67	ПС № 62 «Акутихинская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2	ТПЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2363-68	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
8.1.68	ПС № 62 «Акутихинская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТОЛ-10-I КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9.1	ПС 110 кВ № 11 Баевская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТЛП-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 30709-11	ЗНОЛП-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.2	ПС 110 кВ № 11 Баевская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТЛП-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 30709-11	ЗНОЛП-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.3	ПС 110 кВ № 9 Завьяловская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 2, фидер 2	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.4	ПС 110 кВ № 9 Завьяловская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.5	ПС 110 кВ № 7 Романовская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 69606-17	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
9.6	ПС 110 кВ № 7 Романовская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 69606-17	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.7	ПС 110 кВ № 3 Мамонтовская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4, фидер 4	ТПЛ-10с КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 29390-10	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	
9.8	ПС 110 кВ № 3 Мамонтовская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 42663-09	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.9	ПС 110 кВ № 60 Ребриха, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7, фидер 7	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
9.10	ПС 110 кВ № 60 Ребриха, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 11	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9.11	ПС 110 кВ № 60 Ребриха, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 18, фидер 12	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
9.12	ПС 110 кВ № 60 Ребриха, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 19, фидер 13	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.13	ПС 110 кВ № 60 Ребриха, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 20, фидер 14	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.14	КТП-60-12-16 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	сервер АИИС КУЭ: Super Server
9.15	КТП-60-12-49 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
9.16	КТП-60-13-54 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
10.1	ПС 110 кВ № 3 Благовещенская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТОЛ-10-І КТ 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 47959-16	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
10.2	ПС 110 кВ № 3 Благовещенская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТПЛ-10-М КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 22192-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
10.3	ПС 110 кВ № 3 Благовещенская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 23, фидер 23	ТПЛ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
10.4	ПС 110 кВ № 11 Родинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
10.5	ПС 110 кВ № 11 Родинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10.6	ПС 110 кВ № 11 Родинская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
10.7	ПС 110 кВ № 10 Верх-Суэтская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 50/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
10.8	ПС 110 кВ № 10 Верх-Суэтская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 17, фидер 17	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 51679-12	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
10.9	ПС 110 кВ № 10 Верх-Суэтская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 22, фидер 22	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 15128-03	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.1	ПС 110 кВ Смоленская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 8, фидер 8, КЛ 10 кВ Л-33-8	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 15128-07	НОМ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.2	ПС 110 кВ Смоленская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 15, фидер 15, ВЛ 10 кВ Л-33-15	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 15128-03	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.3	КТП-33-15-25 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	Т-0,66 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.4	ПС 110 кВ Предгорная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 17, ВЛ 10 кВ Л- 34-4	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.5	ПС 110 кВ Предгорная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 16, ВЛ 10 кВ Л- 34-5	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11.6	ПС 110 кВ Предгорная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 10, ВЛ 10 кВ Л- 34-6	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТ 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.7	ПС 110 кВ Новотырышенская, КРУН-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч. 1, фидер 1, КЛ 6 кВ Л-36-1	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 300/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ-НТЗ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.8	ПС 110 кВ Новотырышенская, КРУН-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 12, фидер 12, КЛ 6 кВ Л-36-12	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 300/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.9	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 6, фидер 6, КЛ 10 кВ Л-37-6	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТ 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.10	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 7, фидер 7, КЛ 10 кВ Л-37-7	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S КТ 300/5 Рег. № 44701-10	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.11	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 10, фидер 10, КЛ 10 кВ Л-37-10	ТЛО-10 КТ 0,5S КТ 100/5 Рег. № 25433-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.12	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 16, фидер 16, КЛ 10 кВ Л-37-16	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.13	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 19, фидер 19, КЛ 10 кВ Л-37-19	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S КТ 400/5 Рег. № 70109-17	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11.14	ПС 110 кВ Курортная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 20, фидер 20, КЛ 10 кВ Л-37-20	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.15	ПС 110 кВ Петропавловская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 14, ВЛ 10 кВ Л-42-13	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.16	ПС 110 кВ Петропавловская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 17, ВЛ 10 кВ Л-42-17	ТОЛ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.17	ПС 110 кВ Советская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 7, ВЛ 10 кВ Л-89-7	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.18	КТП-89-7-24 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.19	КТП-89-7-25 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.20	КТП-89-7-25 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.21	КТП-89-7-26 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.22	ПС 110 кВ Быстроистокская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 7, фидер 7, ВЛ 10 кВ Л-40-7	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11.23	ПС 110 кВ Быстроистокская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, яч. 10, фидер 10, ВЛ 10 кВ Л-40-10	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.24	КТП-40-7-40 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.26	КТП-40-7-42 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
11.27	КТП-40-10-33 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 1 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.28	КТП-40-10-33 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 2 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.29	КТП-40-10-34 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
11.30	КТП-40-10-35 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S КТТ 250/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
11.31	КТП-40-10-36 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
11.32	ВЛ 10 кВ Л-97-17, оп. № 171/1, ПКУ-10 кВ	НТОЛП-НТЗ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 73766-19	НТОЛП-НТЗ-10 КТ 0,5 Ктн 10500/100 Рег. № 73766-19	ПСЧ- 4ТМ.05МК.00 КТ 0,5S/1 Рег. № 64450-16	
11.33	ПС 110 кВ Солонешенская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч. 9, фидер 9, ВЛ 10 кВ Л-45-9	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 51679-12	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.1	ПС № 46 «Краснощековская» 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 8	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
12.2	ПС № 52 «Чарышская» 110/35/10, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТТ 75/5 Рег. № 47958-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
12.3	ПС № 52 «Чарышская» 110/35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 47959-11	ЗНАМИТ-10(6)-1 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 40740-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.4	ПС № 15 «Горняцкая» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 7	ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 44701-10 ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.5	ПС № 15 «Горняцкая» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 15	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
12.6	ПС № 15 «Горняцкая» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш., яч. 30	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 44701-10	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
12.7	ПС № 15 «Горняцкая» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш., яч. 33	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 47958-11	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.8	ПС № 38 «Ремовская» 35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 47958-11 ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
12.9	ПС № 38 «Ремовская» 35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 2473-69 ТПЛ-10 КТ 0,5 КТ 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
12.10	ПС № 43 «Третьяковская» 110/35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТ 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.11	ПС № 16 «Змеиногорская» 110/35/10, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТ 100/5 Рег. № 47958-11	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.12	ПС № 16 «Змеиногорская» 110/35/10, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТ 100/5 Рег. № 47958-11	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	
12.13	ПС № 16 «Змеиногорская» 110/35/10, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТ 100/5 Рег. № 47958-11 ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S КТ 100/5 Рег. № 51679-12	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
12.14	ПС № 16 «Змеиногорская» 110/35/10, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11	ТПЛ-10-М КТ 0,5S КТ 200/5 Рег. № 47958-11 ТПЛ-10 КТ 0,5 КТ 200/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.15	ПС № 16 «Змеиногорская» 110/35/10, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 14	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТ 300/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М КТ 0,2 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
12.16	ПС № 42 «Колыванская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 75/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.17	ПС № 50 «Староалейская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. яч. 9	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 22192-07 ТПЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 2363-68	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.18	ПС № 50 «Староалейская» 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. яч. 12	ТПЛ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.19	ПС № 17 «Курьинская» 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5	ТОЛ-10-I КТ 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 47959-11 ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
12.20	ПС № 17 «Курьинская» 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 7	ТОЛ-10-I КТ 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 47959-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
12.21	ПС № 46 «Краснощековская» » 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 19	ТОЛ-10 КТ 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
13.1	ПС 110 кВ № 28 Косихинская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч 4, фидер 4	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
13.2	ПС 110 кВ № 28 Косихинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч 18, фидер 18	ТЛК-10-6 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 9143-01	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14.1.2	ПС № 6 «Тюменцевская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.3	ПС № 6 «Тюменцевская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 6	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.4	ПС № 6 «Тюменцевская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 22	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.5	ПС № 31 «Каменская-2» 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.6	ПС № 31 «Каменская-2» 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 12	ТОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 42663-09	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
14.1.7	ПС № 31 «Каменская-2» 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 13	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.8	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.9	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 7	ТОЛ-10-I КТ 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 47959-11	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.10	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14.1.11	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 24	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
14.1.12	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 33	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
14.1.13	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 38	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.14	КТП-10-5-157, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.15	КТП-10-7-155, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.16	ПС № 25 «Крутихинская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 4	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.17	ПС № 25 «Крутихинская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 14	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.18	КТП-25-14-5, ввод 0,4 кВ Т-1	ТОП-0,66 КТ 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 58386-14	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
14.1.19	ПС № 10 «Каменская» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 26	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.1	ПС 35 кВ № 25 Набережная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 14, фидер 14	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТТ 50/5 Рег. № 22192-07	НОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	сервер АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15.1.2	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТВК-10 КТ 0,5 КТТ 50/5 Рег. № 8913-82	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.3	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 22, фидер 22	ТВК-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 8913-82	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.4	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 3 с.ш., яч. 23, фидер 23	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИС КУЭ: Super Server
15.1.5	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 40, фидер 40	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.6	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 4 с.ш., яч. 49, фидер 49	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.7	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 50, фидер 50	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 150/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.8	ПС 110 кВ № 29 Новоалтайская, ЗРУ-10 кВ, 4 с.ш., яч. 51, фидер 51	ТВЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.9	РП-6 6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш., яч. 13	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 22192-03	НТМИ-6-66 КТ 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
15.1.11	ТП-42 6 кВ, РУ-6 кВ, яч. 1	ТОЛ-10-I КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 15128-96	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	сервер АИС КУЭ: Super Server
15.1.13	ТП-122 6 кВ, РУ-6 кВ, яч. 3	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 32139-06	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.15	ТП-134 6 кВ, РУ-6 кВ, яч. 6	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 32139-06	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 Ктн 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.17	ЦРП-402 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТПЛ-10-М КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 22192-03	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15.1.18	ЦРП-402 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТЛК-10 КТ 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	
15.1.19	ЦРП-402 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТЛК-10 КТ 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИ-10 КТ 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.22	КТП-46-5-19 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М КТ 1/2 Рег. № 36354-07	
15.1.23	ПС 110 кВ № 46 Пригородная, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
15.1.24	ПС 110 кВ № 46 Пригородная, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 5, фидер 5	ТОЛ-10-I КТ 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 47959-11	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.25	КТП-46-5-37 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.26	ПС 110 кВ № 46 Пригородная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТЛМ-10 КТ 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
15.1.27	КТП-46-11-1 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	ТШЛ-0,66 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.28	КТП-46-11-2 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	T-0,66 КТ 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.29	КТП-46-11-3 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	ТОП-0,66 КТ 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
15.1.30	КТП-46-11-4 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1	ТОП-0,66 КТ 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15.1.31	ПС 110 кВ № 46 Пригородная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 15, фидер 15	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.32	КТП-46-15-45 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 1 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S Ktt 200/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ:
15.1.33	КТП-46-15-45 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 2 0,4 кВ Т-1	T-0,66 KT 0,5S Ktt 400/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	АИИС КУЭ: Super Server
15.1.34	ПС 110 кВ № 46 Пригородная, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 16, фидер 16	ТЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69 ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.35	ПС 35 кВ № 49 Цаплинская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш., яч. 11, фидер 11	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 50/5 Рег. № 32139-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	сервер АИИС КУЭ:
15.1.36	ПС 110 кВ № 52 Тракторная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш., яч. 20, фидер 20	ТПЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 38202-08	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	АИИС КУЭ: Super Server
15.1.37	ПС 35 кВ № 86 Южаковская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 42663-09 ТПЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 44701-10	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ:
15.1.38	ПС 35 кВ № 86 Южаковская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 2	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	АИИС КУЭ: Super Server

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15.1.39	ПС 35 кВ № 86 Южаковская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 3, фидер 3	ТЛО-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
15.1.40	ПС 35 кВ № 86 Южаковская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 9, фидер 9	ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 50/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
15.1.41	ПС 35 кВ № 87 Боровлянская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 1, фидер 1	ТОЛ-10-I КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
15.1.42	ПС 35 кВ № 87 Боровлянская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 2, фидер 2	ТОЛ-СВЭЛ-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 42663-09 ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
15.1.43	ПС 35 кВ № 87 Боровлянская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш., яч. 10, фидер 10	ТОЛ-НТЗ-10 КТ 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 69606-17 ТВЛМ-10 КТ 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 КТ 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05 сервер АИИС КУЭ: Super Server
П р и м е ч а н и я					
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 собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблицах 3-4 метрологических характеристик.					
2 Допускается замена УССВ, УСПД на аналогичные утвержденных типов.					
3 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).					
4 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений					
5 Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.					

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (активная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК						
		Границы основной относительной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %			
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
ИИК №№1.1, 1.2, 2.1-2.2, 3.1-3.5, 3.12-3.16, 3.18, 4.9, 4.14, 4.15, 4.19-4.21, 4.25-4.26, 5.1.1-5.1.15, 5.1.18-5.1.29, 5.1.31-5.1.33, 5.1.37-5.1.44, 5.1.46-5.1.49, 5.1.53, 5.1.55, 5.1.61, 5.1.63, 5.1.65-5.1.66, 5.1.69, 5.1.73, 5.1.77-5.1.83, 5.1.86, 6.21, 7.1, 7.2, 8.1.2, 8.1.4, 8.1.11-8.1.14, 8.1.21-8.1.22, 8.1.24, 8.1.26, 8.1.28, 8.1.29, 8.1.30, 8.1.34-8.1.36, 8.1.38-8.1.39, 8.1.41, 8.1.44-8.1.51, 8.1.53-8.1.55, 8.1.60, 9.3, 9.4, 10.2-10.7, 11.1-11.2, 11.7-11.9, 11.12, 11.14, 11.17, 11.22, 11.23, 11.32, 12.1, 12.3-12.7, 12.10, 12.17-12.19, 13.1, 13.2, 14.1.5, 14.1.7, 14.1.8, 14.1.10, 14.1.12, 14.1.16, 14.1.17, 15.1.1-15.1.9, 15.1.11, 15.1.13, 15.1.15, 15.1.23, 15.1.26, 15.1.31, 15.1.34, 15.1.38, 15.1.40-15.1.43 (TT 0,5, TH 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	1,0	1,3	2,3	1,5	1,8	2,6	
		$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	1,2	1,7	3,0	1,7	2,0	3,3
		$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,8	2,9	5,4	2,2	3,1	5,6
		$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	не нормируются					
3.6, 3.8, 3.17, 4.1, 4.3, 4.5, 4.6, 5.1.30, 5.1.34-5.1.36, 5.1.45, 5.1.72, 5.1.75, 6.18-6.19, 8.1.33, 8.1.37, 8.1.40, 8.1.52, 8.1.56-8.1.59, 8.1.61-8.1.65, 9.1, 9.2, 9.5-9.7, 9.8, 10.8, 11.10-11.11, 11.13, 11.33, 12.2, 12.20, 14.1.6, 14.1.9, 15.1.24, 15.1.35, 15.1.36, 15.1.37, 15.1.39, (TT 0,5S, TH 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	1,0	1,3	2,3	1,5	1,8	2,6	
		$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	1,0	1,3	2,3	1,5	1,8	2,6
		$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,2	1,7	3,0	1,7	2,1	3,3
		$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	2,1	3,0	5,5	2,4	3,3	5,6

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		Границы основной относительной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
3.7, 3.9-3.11, 3.19-3.24, 4.2, 4.4, 4.7, 4.8, 4.11-4.13, 4.16-4.18, 4.22-4.24, 5.1.67, 5.1.68, 5.1.70, 5.1.71, 5.1.84, 5.1.85, 6.1-6.10, 7.4-7.5, 8.1.3, 8.1.5, 8.1.19, 8.1.20, 8.1.66, 8.1.67, 9.9-9.13, 10.9, 11.4-11.6, 11.15, 11.16, 12.8-12.9, 12.14-12.16, 14.1.2-14.1.4, 14.1.11, 14.1.13, 14.1.19, 15.1.17-15.1.19 (TT 0,5, TH 0,2, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	0,9	1,1	2,0	1,5	1,6	2,4
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	1,1	1,5	2,8	1,6	1,9	3,1
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,8	2,8	5,3	2,1	3,1	5,5
	$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	не нормируются					
4.10, 6.11-6.17, 8.1.1, 8.1.68, 10.1, 12.11-12.13, 12.21 (TT 0,5S, TH 0,2, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	0,9	1,1	2,0	1,5	1,7	2,4
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	0,9	1,1	2,0	1,5	1,7	2,4
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,1	1,5	2,8	1,6	2,0	3,1
	$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	2,0	2,8	5,4	2,3	3,2	5,5
5.1.51, 5.1.57 (TT 0,2, TH 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	0,9	1,0	1,5	1,5	1,6	2,0
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	0,9	1,1	1,7	1,5	1,6	2,2
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,2	1,5	2,3	1,7	1,9	2,7
	$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	не нормируются					
1.5, 3.25, 5.1.16-5.1.17, 5.1.74, 5.1.76, 8.1.6-8.1.10, 8.1.15-8.1.18, 8.1.31, 8.1.32, 8.1.42, 8.1.43, 9.15, 11.3, 11.18-11.21, 11.24, 11.27, 11.28, 11.30, 11.31, 14.1.14, 14.1.15, 14.1.18, 15.1.25, 15.1.27-15.1.30, 15.1.32-15.1.33 (TT 0,5S, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	0,8	1,1	1,9	1,4	1,6	2,3
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	0,8	1,1	1,9	1,4	1,6	2,3
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	1,0	1,5	2,7	1,5	1,9	3,0
	$0,01I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	2,0	2,9	5,4	2,3	3,2	5,5

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		Границы основной относительной погрешности измерений, ($\pm \delta$), %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm \delta$), %		
1.3, 1.4, 7.3, 9.14, 9.16, 11.26, 11.29, 15.1.22 (СЭЭ 1,0/2,0)	$I_{1\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1\text{ном}}$	1,1	1,1	1,1	3,2	3,2	3,2
	$0,2I_{1\text{ном}} \leq I_1 < I_{1\text{ном}}$	1,1	1,1	1,1	3,2	3,2	3,2
	$0,05I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{1\text{ном}}$	1,7	1,7	1,7	3,4	3,4	3,5
	$0,01I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{1\text{ном}}$	не нормируются					

П р и м е ч а н и я

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).

2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 1,0; 0,8; 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от -40 до +40 °C.

3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (реактивная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК			
		Границы относительной основной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %	
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
I _{1_{HOM}} ≤ I ₁ ≤ 1,2I _{1_{HOM}}	2,1	1,5	3,6	3,3	
0,2I _{1_{HOM}} ≤ I ₁ < I _{1_{HOM}}	2,6	1,8	3,9	3,4	
0,05I _{1_{HOM}} ≤ I ₁ < 0,2I _{1_{HOM}}	4,4	2,7	5,3	3,9	
5.1.18-5.1.29, 5.1.31-5.1.33, 5.1.37-5.1.44, 5.1.46-5.1.49, 5.1.53, 5.1.55, 5.1.61, 5.1.63, 5.1.65-5.1.66, 5.1.69, 5.1.73, 5.1.77-5.1.83, 5.1.86, 6.21, 7.1, 7.2, 8.1.2, 8.1.4, 8.1.11-8.1.14, 8.1.21-8.1.22, 8.1.24, 8.1.26, 8.1.28, 8.1.29, 8.1.30, 8.1.34-8.1.36, 8.1.38-8.1.39, 8.1.41, 8.1.44-8.1.51, 8.1.53-8.1.55, 8.1.60, 9.3, 9.4, 10.2-10.7, 11.1-11.2, 11.7-11.9, 11.12, 11.14, 11.17, 11.22, 11.23, 11.32, 12.1, 12.3-12.7, 12.10, 12.17-12.19, 13.1, 13.2, 14.1.5, 14.1.7, 14.1.8, 14.1.10, 14.1.12, 14.1.16, 14.1.17, 15.1.1-15.1.9, 15.1.11, 15.1.13, 15.1.15, 15.1.23, 15.1.26, 15.1.31, 15.1.34, 15.1.38, 15.1.40-15.1.43 (ТТ 0,5, ТН 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	0,02I _{1_{HOM}} ≤ I ₁ < 0,05I _{1_{HOM}}	не нормируются			

Продолжение таблицы 4

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК			
		Границы относительной основной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %	
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
3.6, 3.8, 3.17, 4.1, 4.3, 4.5, 4.6, 5.1.30, 5.1.34-5.1.36, 5.1.45, 5.1.72, 5.1.75, 6.18-6.19, 8.1.33, 8.1.37, 8.1.40, 8.1.52, 8.1.56-8.1.59, 8.1.61-8.1.65, 9.1, 9.2, 9.5-9.7, 9.8, 10.8, 11.10-11.11, 11.13, 11.33, 12.2, 12.20, 14.1.6, 14.1.9, 15.1.24, 15.1.35, 15.1.36, 15.1.37, 15.1.39, (ТТ 0,5S, TH 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	2,1	1,5	3,6	3,3
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	2,1	1,5	3,6	3,3
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	2,6	1,8	3,9	3,4
	$0,02I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	4,6	3,0	5,4	4,1
3.7, 3.9-3.11, 3.19-3.24, 4.2, 4.4, 4.7, 4.8, 4.11-4.13, 4.16-4.18, 4.22-4.24, 5.1.67, 5.1.68, 5.1.70, 5.1.71, 5.1.84, 5.1.85, 6.1-6.10, 7.4-7.5, 8.1.3, 8.1.5, 8.1.19, 8.1.20, 8.1.66, 8.1.67, 9.9-9.13, 10.9, 11.4-11.6, 11.15, 11.16, 12.8-12.9, 12.14-12.16, 14.1.2-14.1.4, 14.1.11, 14.1.13, 14.1.19, 15.1.17-15.1.19 (ТТ 0,5, TH 0,2, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	1,9	1,4	3,5	3,2
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	2,4	1,7	3,8	3,3
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	4,3	2,6	5,2	3,9
	$0,02I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	не нормируются			
4.10, 6.11-6.17, 8.1.1, 8.1.68, 10.1, 12.11-12.13, 12.21 (ТТ 0,5S, TH 0,2, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	1,9	1,4	3,5	3,2
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	1,9	1,4	3,5	3,2
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	2,4	1,7	3,8	3,3
	$0,02I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	4,5	2,9	5,4	4,1
5.1.51, 5.1.57 (ТТ 0,2, TH 0,5, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{I_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{I_{HOM}}$	1,6	1,3	3,3	3,2
	$0,2I_{I_{HOM}} \leq I_1 < I_{I_{HOM}}$	1,7	1,4	3,4	3,2
	$0,05I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{I_{HOM}}$	2,2	1,6	3,6	3,3
	$0,02I_{I_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{I_{HOM}}$	не нормируются			

Продолжение таблицы 4

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК							
		Границы относительной основной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %					
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$				
1.5, 3.25, 5.1.16-5.1.17, 5.1.74, 5.1.76, 8.1.6-8.1.10, 8.1.15-8.1.18, 8.1.31, 8.1.32, 8.1.42, 8.1.43, 9.15, 11.3, 11.18-11.21, 11.24, 11.27, 11.28, 11.30, 11.31, 14.1.14, 14.1.15, 14.1.18, 15.1.25, 15.1.27-15.1.30, 15.1.32-15.1.33 (ТТ 0,5S, СЭЭ 0,5S/1,0)	$I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{ном}}}$	1,8	1,3	3,4	3,2				
	$0,2I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{ном}}}$	1,8	1,3	3,4	3,2				
	$0,05I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{ном}}}$	2,4	1,6	3,8	3,3				
	$0,02I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{\text{ном}}}$	4,5	2,9	5,3	4,1				
1.3, 1.4, 7.3, 9.14, 9.16, 11.26, 11.29, 15.1.22 (СЭЭ 1,0/2,0)	$I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{\text{ном}}}$	2,2	2,2	5,2	5,3				
	$0,2I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < I_{1_{\text{ном}}}$	2,2	2,2	5,2	5,3				
	$0,05I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{\text{ном}}}$	2,8	2,8	5,4	5,5				
	$0,02I_{1_{\text{ном}}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{\text{ном}}}$	не нормируются							
П р и м е ч а н и я									
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).									
2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 0,8$ емк.; 0,5 инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от -40 до +40 °C.									
3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.									

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	360
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 1 до 120 от 49,85 до 50,15 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от +21 до +25

Продолжение таблицы 5

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от Uном - ток, % от Iном - частота, Гц - коэффициент мощности cosφ температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 (5) до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +40 от -40 до +40 0,5
Надежность применяемых в АИС КУЭ компонентов: Счетчики: СЭТ-4ТМ.03М (рег. №36697-08) - среднее время наработки на отказ, ч, не менее СЭТ-4ТМ.03М (рег. №36697-12) - среднее время наработки на отказ, ч, не менее СЭТ-4ТМ.03М (рег. №36697-17) - среднее время наработки на отказ, ч, не менее ПСЧ-3ТМ.05М (рег. №36354-07) - среднее время наработки на отказ, ч, не менее ПСЧ-4ТМ.05МК.00 (рег. №64450-16) - среднее время наработки на отказ, ч, не менее Сервер АИС КУЭ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	140000 2 165000 2 220000 2 90000 2 140000 2 165000 2 70000 1 45000 2
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее Сервер АИС КУЭ: - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее	114 40 3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения (в т. ч. и пофазного);
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчиках и сервере;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера (серверного шкафа);
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:
 - счетчика;
 - сервера.

Возможность коррекции времени:

- в счетчиках (функция автоматизирована);
- в сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована);
- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформатор тока	НТОЛП-НТЗ-10	2
Трансформатор тока	Т-0,66	105
Трансформатор тока	ТВ-35-IX	4
Трансформатор тока	ТВК-10	10
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	34
Трансформатор тока	ТЛК-10	4
Трансформатор тока	ТЛК-10	8
Трансформатор тока	ТЛК-10-6	2
Трансформатор тока	ТЛК-СТ-10	4
Трансформатор тока	ТЛМ-10	28
Трансформатор тока	ТЛМ-10	108
Трансформатор тока	ТЛО-10	8
Трансформатор тока	ТЛП-10	8
Трансформатор тока	ТОЛ-10	5
Трансформатор тока	ТОЛ-10	8

Продолжение таблицы 6

Трансформатор тока	ТОЛ-10	36
Трансформатор тока	ТОЛ-10-И	13
Трансформатор тока	ТОЛ-10-И	3
Трансформатор тока	ТОЛ-10-И	15
Трансформатор тока	ТОЛ-10-И	38
Трансформатор тока	ТОЛ-10-И	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	15
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ-10	8
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	8
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	19
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	21
Трансформатор тока	ТОП-0,66	6
Трансформатор тока	ТОП-0,66	6
Трансформатор тока	ТПЛ-10	81
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	1
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	14
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	1
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	9
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	64
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	6
Трансформатор тока	ТПЛ-35	3
Трансформатор тока	ТПЛ-35	9
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	12
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	13
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЩ-10	5
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	2
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	2
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	2
Трансформатор тока	ТПОФ-10	2
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-ІУ1	6
Трансформатор тока	ТШЛ-0,66	3
Трансформатор напряжения	ЗНАМИТ-10(6)-1 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	9
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-10	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-20	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-6	1
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35 III	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-6	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП	5
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-10	13
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-6	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛПМ-10	8
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-СВЭЛ-10М	15
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-СВЭЛ-6М	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-10	9

Продолжение таблицы 6

Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-20-63	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	6
Трансформатор напряжения	НАЛИ-НТЗ-6	1
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10-1	1
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10-3	2
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10-3	2
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-6	2
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	35
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	8
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	4
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	12
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	32
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	4
Трансформатор напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформатор напряжения	НОМ-10-66	6
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	21
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	10
Трансформатор напряжения	НТОЛП-НТЗ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИТ	1
Трансформатор напряжения	НАЛИ-НТЗ-10	1
Счетчики электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М	299
Счетчики электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М	11
Счетчики электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03	41
Счетчики электроэнергии	ПСЧ-3ТМ.05М	8
Счетчики электроэнергии	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	1
Устройство сбора и передачи данных	Сикон С70	37
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-3	1
Сервер АИИС КУЭ	Super Server	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Методика поверки	-	1
Формуляр	2224143922.411711.003.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии АО «СК Алтайкрайэнерго» по сечению с АО «Алтайэнергосбыт» (АИИС КУЭ АО «СК Алтайкрайэнерго» по сечению с АО «Алтайэнергосбыт»), аттестованном ООО «МетроСервис» г. Красноярск, аттестат об аккредитации № RA.RU.311779 от 10.08.2016.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»
(АО «СК Алтайкрайэнерго»)
Юридический адрес: 656002, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, д. 163
ИНН 2224143922

Изготовитель

Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»
(АО «СК Алтайкрайэнерго»)
ИНН 2224143922
Адрес: 656002, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, д. 163

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Метрологический сервисный центр»
(ООО «МетроСервис»)
Адрес: 660133, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Сергея Лазо, д. 6а
Телефон: (391) 224-85-62
E-mail: E.E.Servis@mail.com
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311779.

в части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)
Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15
Адрес места осуществления деятельности: 600009, г. Владимир, ул. Почаевский Овраг, д. 1
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312617.