

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» августа 2021 г. № 1854

Регистрационный № 82705-21

Лист № 1
Всего листов 130

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU) и к шкале всемирного координированного времени UTC, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД);

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) сервер ОАО «РЖД» на базе программного обеспечения (ПО) «Энергия АЛЬФА 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия АЛЬФА 2», построенный на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere, устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал при помощи технических средств приёма-передачи данных с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса.

По основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптических линий связи (основной канал), данные с УСПД передаются на сервер ОАО «РЖД», где при помощи ПО осуществляется формирование и хранение измерительной информации, а также оформление справочных и отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

При отказе основного канала связи счетчики опрашиваются сервером ОАО «РЖД» по резервному каналу стандарта GSM.

Передача информации об энергопотреблении от сервера ОАО «РЖД» на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически путем межсерверного обмена.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью, не более указанной в таблице 4.

СОЕВ включает в себя УССВ типов УСВ-3, Метроном-50М, часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ОАО «РЖД», часы УСПД и счётчиков.

УССВ типов Метроном-50М и УСВ-3 осуществляют приём и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён УССВ на базе серверов точного времени типа Метроном-50М (основной и резервный). Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени корректируемого и корректирующего компонентов), которая равна ± 1 с (параметр программируемый).

Сервер ОАО «РЖД» оснащён УССВ на базе устройства синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

УСПД синхронизируется от сервера ОАО «РЖД». Периодичность сравнения показаний часов УСПД и сервера осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счётчики синхронизируются от УСПД. Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи. Корректировка часов счётчиков происходит при превышении уставки коррекции времени, настраивается с учётом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

В случае опроса счётчиков по резервному каналу связи стандарта GSM их синхронизация осуществляется от сервера ОАО «РЖД» при каждом сеансе связи. Корректировка часов счётчиков происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 3 с (параметр программируемый).

Журналы событий счетчиков, УСПД и серверов отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую был скорректирован компонент.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 2.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия АЛЬФА 2»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия АЛЬФА 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll)	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Энергия АЛЬФА 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 3 - 5.

Таблица 3 - Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ	УССВ
1	2	3	4		5	6
1	ПС 110 кВ Аксаково-тяги ввод Т1-110 кВ	ТТ К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			В	ТГФМ-110 II*		
			С	ТГФМ-110 II*		
		ТН К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			В	НАМИ-110 УХЛ1		
			С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
2	ПС 110 кВ Аксаково-тяги ввод Т2-110 кВ	ТТ К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			В	ТГФМ-110 II*		
			С	ТГФМ-110 II*		
		ТН К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			В	НАМИ-110 УХЛ1		
			С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
4	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
5	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06,25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
7	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=75/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
8	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, ввод Т1-110 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*		
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
10	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
11	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
13	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P4B-4					
14	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	A	ТПК-10		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
16	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	A	ТПК-10		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
17	ПС 35 кВ Алдарово, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 1 ц (Ввод 1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
18	ПС 35 кВ Алдарово, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 2 ц (Ввод 2 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S	А	STSM-38	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
			К _{ТТ} =100/1	В	STSM-38		
			№37491-08	С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			К _{ТН} =35000/100	В			
			№19813-09	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05.04					
19	ПС 35 кВ Алдарово, ф. ТСН-0,4 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	Т-0,66		
			К _{ТТ} =200/5	В	Т-0,66		
			№22656-07	С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
20	ПС 110 кВ Ассы-тяга Ввод-1-110 кВ ВЛ Зуяково-Инзер	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТОГФМ-110		
			К _{ТТ} =600/1	В	ТОГФМ-110		
			№53344-13	С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-13	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Ассы-тяги Ввод-2-110 кВ ВЛ Инзер-Ассы	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
22	ПС 110 кВ Ассы-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
23	ПС 110 кВ Ассы-тяги, фидер №40-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Ассы-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
25	ПС 110 кВ Ассы-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
26	ПС 110 кВ Ассы-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №9143-83	A	ТЛК10		
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
28	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
29	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
31	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=40/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
32	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №49-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №49-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
34	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №49-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
35	ПС 110 кВ Воронки-тяга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ Воронки-тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
37	ПС 110 кВ Воронки-тяга, яч.8 фидер №1-10 кВ МУЭТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
38	ПС 110 кВ Воронки-тяга, яч.20 фидер №2-10 кВ МУЭТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Воронки-тяги, яч.3 фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
40	ПС 110 кВ Глуховская- тяги, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*		
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
41	ПС 110 кВ Глуховская-тяги, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*		
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=50/5	В	-		
			№25433-11	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
43	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТВЛМ-10		
			Ктт=50/5	В	-		
			№1856-63	С	ТВЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
44	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	ТЛО-10		
			Ктт=100/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			Ктт=300/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
46	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	ТЛО-10		
			Ктт=75/5	В	-		
			№25433-06	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
47	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10		
			Ктт=150/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №7-ПП-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
49	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, ВЛ 110 кВ Новая - Раевка-тяга Синяя	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
50	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, ВЛ 110 кВ Раевка-тяга - Ирек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			Ктт=30/5	В	-		
			№22944-07	С	ТПК-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
52	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №2-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10-М		
			Ктт=100/5	В	-		
			№22192-07	С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
53	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТОЛ 10-И		
			Ктт=200/5	В	-		
			№15128-07	С	ТОЛ 10-И		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
55	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
56	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №12-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
57	110 кВ Дёма, ввод Т-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=2000/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
58	110 кВ Дёма, ввод Т-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=2000/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
59	110 кВ Дёма, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Дёма, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
61	ПС 110 кВ Дёма, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00, 2363-68	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
62	ПС 110 кВ Дёма, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Дёма, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
64	ПС 110 кВ Дёма, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
65	ПС 110 кВ Дёма, фидер №9-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
66	ВЛПС 110 кВ Жуково-тяги, ВЛ 110 кВ Дема - Бекетово I цель	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
67	ВЛПС 110 кВ Жуково-тяги, ВЛ 110 кВ Дема - Бекетово II цель	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
68	ПС 110 кВ Жуково-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Жуково-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
70	ПС 110 кВ Жуково-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
71	ПС 110 кВ Жуково-тяги, фидер №8-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
72	ПС 35 кВ Загородная-г, Ввод 1 ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП- 2 4Ц	ТТ	КТ=0,2S	A	STSM-38	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
			КТТ=300/1 №37491-08	B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100 №19813-09	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
73	ПС 35 кВ Загородная-г, Ввод 2 ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП-4 26Ц	ТТ	КТ=0,2S	A	STSM-38		
			КТТ=300/1 №37491-08	B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100 №19813-09	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
74	ПС 35 кВ Загородная-г, фидер №1-ПЭ-6 кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10		
			КТТ=100/5 №25433-03	B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100 №20186-05	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
75	ПС 35 кВ Загородная-г, фидер №4-6 кВ Компрессорная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
76	ПС 110 кВ Зинино-тяги, ВЛ 110 кВ Искино - Уфа- Южная Желтая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
77	ПС 110 кВ Зинино-тяги, ВЛ 110 кВ Бекетово - Уфа- Южная Зеленая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Зинино-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=75/5	В	-		
			№2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
79	ПС 110 кВ Зинино-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10		
			Ктт=100/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
80	ПС 110 кВ Зинино-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5S	А	ТЛО-10		
			Ктт=50/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
82	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
83	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
85	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
86	ПС 110 кВ Иглино-тяги, Ввод-1-110 кВ ВЛ СШП- Восточная 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №20175-01	СЭТ-4ТМ.02.2-14					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Иглино-тяги, Ввод-2-110 кВ ВЛ СПП- Восточная 2д	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
88	ПС 110 кВ Иглино-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
89	ПС 110 кВ Иглино-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,70109-17	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
90	ПС 110 кВ Иглино-тяги, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
91	ПС 110 кВ Иглино-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
92	ПС 110 кВ Иглино-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №29390-10	A	ТПЛ-10с		
				B	-		
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
94	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2363-68, 1276-59	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
95	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
97	ПС 110 кВ Ик-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
98	ПС 110 кВ Инзер-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Инзер-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
100	ПС 110 кВ Инзер-тяги, ОВ- 110	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
101	ПС 110 кВ Инзер-тяги, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФН-35М		
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Инзер-тяги, фидер №1-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №70324-18	А	НАМИТ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
103	ПС 110 кВ Инзер-тяги, фидер №41-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №70324-18	А	НАМИТ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
104	ПС 110 кВ Инзер-тяги, фидер №4-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №70324-18	А	НАМИТ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №41-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №70324-18	А	НАМИТ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
106	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №41-06-10 кВ (Фидер 6)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №70324-18	А	НАМИТ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
107	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
109	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
110	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №319-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
112	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №320-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
113	ПС 110 кВ Кабаково-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
115	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, Ввод-1-35 кВ ВЛ Кабаково- Тимкино-1 (Фидер-1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
116	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, Ввод-2-35 кВ ВЛ Кабаково-Тимкино-2 (Фидер -2 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
118	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, фидер №85-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
119	ПС 110 кВ Кабаково-тяги, фидер №119-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, ВЛ 110 кВ Улу-Теляк-тяга - АМЕТ I цель	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
121	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, ВЛ 110 кВ Улу-Теляк-тяга - АМЕТ II цель	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
122	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №47959-11, 22944-02	A	ТОЛ		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
124	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-13	A	ТПК-10		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
125	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
127	ПС 110 кВ Каран-Елга-тяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
128	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=75/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
130	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10		
			КТТ=150/5	В	-		
			№2363-68	С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
131	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №59-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=150/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
133	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
134	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
136	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
137	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
139	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
140	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Карламан-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №7069-02	A	ТОЛ 10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
142	ПС 110 кВ Карламан-тяги, фидер №286-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
143	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
145	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
146	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
148	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
149	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №5-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=300/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИТ-10		
			Ктн=10000/100	В			
			№16687-97	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
151	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10У3		
			Ктт=300/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10У3		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИТ-10		
			Ктн=10000/100	В			
			№16687-97	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
152	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №9-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10-М		
			Ктт=200/5	В	-		
			№22192-07	С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИТ-10		
			Ктн=10000/100	В			
			№16687-97	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №10-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
154	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №11-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
155	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №12-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, ВЛ 110 кВ СПП - Восточная I цепь (Ввод I 110 кВ)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
157	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, ВЛ 110 кВ СПП - Восточная II цепь (Ввод 2 110 кВ)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
158	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=75/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
160	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, фидер №4-10 кВ Промышленное предприятие	ТТ	Кт=0,5	А	ТПК-10		
			Ктт=100/5	В	-		
			№22944-02	С	ТПК-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
161	ПС 110 кВ Кудеевка-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПФМ-10		
			Ктт=400/5	В	-		
			№814-53	С	ТПФМ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Кудеевка-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
163	ПС 110 кВ Кудеевка-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
164	ПС 110 кВ Пихта-тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Пихта-гяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
166	ПС 110 кВ Пихта-гяга, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
167	ПС 110 кВ Пихта-гяга, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1		
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Пихта-гяга, фидер № 1-СЦБ-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
169	ПС 110 кВ Пихта-гяга, фидер №1-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
170	ПС 110 кВ Пихта-гяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Пихга-гяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
172	ПС 110 кВ Пихга-гяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
173	ПС 110 кВ Приуралье-гяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Приуралье-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
175	ПС 110 кВ Приуралье-тяги, ф.2 ВЛ 35 кВ Приуралье - Бакалдино 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
176	ПС 110 кВ Приуралье- тяги, Ф.3 ВЛ 35 кВ Приуралье - Бакалдино 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Приуралье-гяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
178	ПС 110 кВ Приуралье-гяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
179	ПС 110 кВ Приуралье-гяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Приуралье-тяги кВ, фидер №303-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
181	ПС 110 кВ Приуралье-тяги кВ, фидер №304-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
182	ПС 110 кВ Приуралье-тяги кВ, фидер №305-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Приютово-тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
184	ПС 110 кВ Приютово-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
185	ПС 110 кВ Приютово-тяги, Ф.1 ГПЗ 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	А	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Приютово-тяги, Ф.2 Комсомольская 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			Ктт=150/1	В	STSM-38		
			№37491-08	С	STSM-38		
		ТН	Кт=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			Ктн=35000/100	В			
			№19813-09	С			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
187	ПС 110 кВ Приютово-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПФМ-10		
			Ктт=100/5	В	-		
			№814-53	С	ТПФМ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
188	ПС 110 кВ Приютово-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10-М		
			Ктт=100/5	В	-		
			№22192-07	С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№22944-02	С	ТПК-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
190	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10		
			КТТ=400/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
191	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=200/5	В	-		
			№25433-06	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Приогово- тяга, фидер №6 ПГ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
193	ПС 110 кВ Равгау-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
194	ПС 110 кВ Равгау-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Равгау-гяга фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
196	ПС 110 кВ Равгау-гяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
197	ПС 110 кВ Равгау-гяга кВ, фидер №173-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110 кВ Равгау-тяга кВ, фидер №174-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
199	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
200	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ВЛ 110 кВ Сахарный завод 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
202	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ВЛ 110 кВ Сахарный завод 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
203	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
205	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
206	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
208	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
209	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
211	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
212	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Сермёново-тяги, фидер №1-ДППР-27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	-		
			№664-51	С	ТФН-35		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
214	ПС 110 кВ Сермёново-тяги, фидер №2-ДППР-27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М		
			КТТ=150/5	В	-		
			№3690-73	С	ТФН-35М		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
215	ПС 110 кВ Сермёново-тяги, фидер №36-01-10 кВ (Фидер 1)	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10		
			КТТ=100/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №36-02-10 кВ (Фидер 2)	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=100/5 №1856-63	В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02РАL-В-4					
217	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №36-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10		
			КТТ=100/5 №1276-59	В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
218	ПС 110 кВ Слак-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-110 П*		
			КТТ=100/1 №36672-08	В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
220	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 0,4 кВ от ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	А	Т-0,66		
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-4					
221	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 0,4 кВ от ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	А	Т-0,66		
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
222	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
223	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
224	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, фидер №1 -ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=150/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
226	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПФМ-10		
			Ктт=150/5	В	-		
			№814-53	С	ТПФМ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
227	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТЛО-10		
			Ктт=200/5	В	-		
			№25433-11	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			Ктт=150/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
229	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТВК-10		
			Ктт=100/5	В	-		
			№8913-82	С	ТВК-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
230	ПС 110 кВ Тавричаново- тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	Кт=0,5	А	ТЛО-10		
			Ктт=300/5	В	-		
			№25433-07	С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			Ктн=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					
232	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
233	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І		
				В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Талды-Булак- тыга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	ТОЛ-10-І	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =200/5 №15128-07	В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100 №20186-05	В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
235	ПС 110 кВ Талды-Булак- тыга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	ТОЛ 10-1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =200/5 №15128-03	В	-		
				С	ТОЛ 10-1		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100 №20186-05	В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
236	ПС 110 кВ Удряк-тыга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =200/1 №36672-08	В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
237	ПС 110 кВ Удряк-гяга, КЛ 0,4 кВ к ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S	А	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =300/5	В	Т-0,66		
			№22656-02	С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
238	ПС 110 кВ Улу-Теляк-гяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТГФ110-П*		
			К _{ТТ} =75/1	В	ТГФ110-П*		
			№34096-07	С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-03	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
239	ПС 110 кВ Улу-Теляк-гяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТГФ110-П*		
			К _{ТТ} =75/1	В	ТГФ110-П*		
			№34096-07	С	ТГФ110-П*		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-03	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
240	ПС Улу-Теляк-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
241	ПС Улу-Теляк-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
242	ПС Улу-Теляк-т 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
243	ПС Улу-Теляк-г 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
244	ПС Улу-Теляк-г 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
245	ПС 110 кВ Уршак-тяги, ВЛ 110 кВ Уршак-тяги - Кабаково-тяги	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
246	ПС 110 кВ Уршак-тяга, ВЛ 110 кВ Бекетово - Уршак-тяга	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
247	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
248	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Черемшан-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
250	ПС 110 кВ Черемшан-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
251	ПС 110 кВ Черемшан-тяги, фидер №47-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Черемшан-тяги, фидер №47-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=75/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
253	ПС 110 кВ Черемшан-тяги, фидер №47-08-10 кВ (Фидер 8)	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10		
			КТТ=75/5	В	-		
			№2363-68	С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
254	ПС 110 кВ Черниковка- Восточная-тяги, ввод 110 кВ Г-1	ТТ	КТ=0,2S	А	VAU-123		
			КТТ=100/1	В	VAU-123		
			№40088-08	С	VAU-123		
		ТН	КТ=0,2	А	VAU-123		
			КТН=110000/√3/100/√3	В	VAU-123		
			№40088-08	С	VAU-123		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
256	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №1-ПЭ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05					
257	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №2-ПЭ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №4-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-13	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
259	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №5-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
260	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №6-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №7-6 кВ ОАО Уралтранснефтепродукт	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=100/5	В	-		
			№25433-08	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
262	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №8-6 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10		
			КТТ=150/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05					
263	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №9-6 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10		
			КТТ=150/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №10-6 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=75/5	В	-		
			№22944-13	С	ТПК-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
265	ПС Черниковка-Восточная-тяги 110/35/6 кВ, фидер №11-6 кВ ОАО Уралтранснефтепродукт	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10		
			КТТ=100/5	В	-		
			№2363-68	С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
266	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №12-6 кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=100/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=6000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
267	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
268	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*		
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
269	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.1 35 кВ Сахарный завод 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.2 35 кВ Сахарный завод 2	ТТ	Кт=0,2S	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			Ктт=200/1	B	STSM-38		
			№37491-08	C	STSM-38		
		ТН	Кт=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			Ктн=35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
271	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.3 ВЛ 35 кВ Ирек - Чишмы-тяга	ТТ	Кт=0,5	A	ТФ3М 35А-У1		
			Ктт=200/5	B	ТФ3М 35А-У1		
			№26417-04	C	ТФ3М 35А-У1		
		ТН	Кт=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			Ктн=35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
272	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.4 ВЛ 35 кВ Ирек - Бабиково	ТТ	Кт=0,2S	A	STSM-38		
			Ктт=75/1	B	STSM-38		
			№37491-08	C	STSM-38		
		ТН	Кт=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			Ктн=35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
274	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
275	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №4-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
277	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
278	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №7-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
280	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
281	ПС 35 кВ Шакша-тяга, ВЛ 35 кВ Шакша районная - Шакша-тяга 1ц (Ввод-1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38		
				В	NTSM-38		
				С	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
282	ПС 35 кВ Шакша-тяги, ВЛ 35 кВ Шакша районная - Шакша-тяги 2ц (ввод-2 35 кВ)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
283	ПС 35 кВ Шакша-тяги, фидер №1-6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-1		
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
284	ПС 35 кВ Шакша-тяги, фидер №2-6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
285	ПС 35 кВ Шакса-тяги, фидер №3-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
286	ПС 35 кВ Шакса-тяги, фидер №4-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №25433-11	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
287	ПС 35 кВ Шакса-тяги, фидер №5-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
288	ПС 35 кВ Шакша-тяги, фидер №6-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
289	ПС 35 кВ Шакша-тяги, фидер №7-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
290	ПС 110 кВ Шафраново- тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ввод 110 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
292	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново-тяга 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
293	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново-тяга 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, Ф.3, ВЛ 35 кВ Ташлы	ТТ	К _Т =0,2S	А	STSM-38	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =100/1	В	STSM-38		
			№37491-08	С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			К _{ТН} =35000/100	В			
			№19813-09	С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
295	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТЛО-10		
			К _{ТТ} =100/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИТ-10		
			К _{ТН} =10000/100	В			
			№16687-97	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
296	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	ТПК-10		
			К _{ТТ} =50/5	В	-		
			№22944-02	С	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-10		
			К _{ТН} =10000/100	В			
			№11094-87	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
298	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
299	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №47958-16	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
301	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер 8ПГ-10 кВ (Фидер ФПГ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
302	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, ВЛ 110 кВ Раевка-тяга - Ирек (Ввод-1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, ВЛ 110 кВ Чишмы- тяга - Новая Желтая (Ввод- 2 35 кВ)	ТТ	К _T =0,2S	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =200/1	B	ТГФМ-110 П*		
			№36672-08	C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _T =0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
304	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =150/5	B	-		
			№25433-03	C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100	B			
			№20186-05	C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
305	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,5	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =100/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100	B			
			№20186-05	C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К _{ТТ} =400/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
307	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	ТПЛМ-10		
			К _{ТТ} =300/5	В	-		
			№2363-68	С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
308	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5	А	ТПЛ-10		
			К _{ТТ} =300/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К _{ТН} =10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
310	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
311	ПС 110 кВ Юрмаш-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Юрмаш-гтяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
313	ПС 110 кВ Юрмаш-гтяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
314	ПС 110 кВ Юрмаш-гтяга, фидер №2-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
316	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
317	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №47959-16	А	ТОЛ	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
319	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
320	ПС 110 кВ Юща-тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Юша-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
322	ПС 110 кВ Юша-тяги, Ф.1 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М		
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
323	ПС 110 кВ Юша-тяги, Ф.2 ДПР 27, 5 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №21256-03	А	ТОЛ 35		
				В	-		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №21257-06	А	ЗНОЛ-35Ш		
				В	ЗНОЛ-35Ш		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Юша-тяга, ОРУ 27,5 кВ, Ф.3 ДПР	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
325	ПС 110 кВ Юша-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
326	ПС 110 кВ Юша-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Юша-гяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
328	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
329	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
331	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
332	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, фидер №48-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
334	ПС 110 кВ Ямбахта-гяга, фидер №48-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-18	
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
335	ПС 110 кВ Янаул-гяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	RTU-327 Пер. № 41907-09	
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Янаул-тяги, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
337	ПС 110 кВ Янаул-тяги, ф. ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1		
				В	ТФЗМ-35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
338	ПС 110 кВ Янаул-тяги, ф. ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1		
				В	ТФЗМ-35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.3 Ф.1-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
340	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.4 Ф.2-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
341	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.5 Ф.3-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.6 Ф.4-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
343	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.9 Ф.5-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
344	ПС 110 кВ Янаул-тяги, яч.10 Ф.6-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.11 Ф.7-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
346	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.12 Ф.8-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
347	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-18
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
348	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-18		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
		349	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №7-10 кВ Когельная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03			A	ТЛО-10
								B	-
C	ТЛО-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3							
350	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №5-10 кВ Турбаза Ручеек	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10				
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ				
				B					
				C					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №3-10 кВ Кварц	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-18
			КТТ=100/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ		
			КТН=10000/100	В			
			№60002-15	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P2В-3					
352	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №1-10 кВ Погрузочная площадка	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10		
			КТТ=100/5	В	-		
			№7069-79	С	ТОЛ 10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ		
			КТН=10000/100	В			
			№60002-15	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P2В-3					
353	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №2-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10У3		
			КТТ=100/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10У3		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P2В-3					
		Ксч=1					
		№16666-97					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-18
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	-		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
355	ПС 110 кВ Ново- Абзаково-тяга, фидер №2- ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	-		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
356	ПС 110 кВ Укшук-тяга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Укшук-тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-18
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
358	ПС 110 кВ Укшук-тяга, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М		
				В	ТФН-35М		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
359	ПС 110 кВ Укшук-тяга, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73, 3690-73	А	ТФНД-35М		
				В	ТФН-35М		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-54	А	ЗНОМ-35		
				В	ЗНОМ-35		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Примечания:

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 3, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.
- 3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.
- 4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 2, 8, 9, 17, 27, 28, 40, 41, 97, 113, 114, 120, 127, 128, 143, 144, 164, 183, 184, 199 – 202, 238, 239, 247, 248, 267, 268, 291 – 294, 302, 303, 328, 329, 335, 336, 347, 348	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
3, 4, 10 – 12, 14 – 16, 22 – 26, 29 – 34, 37 – 39, 42, 43, 47, 48, 51 – 65, 69 – 71, 75, 78, 79, 83 – 85, 89 – 96, 101, 102, 104, 105, 109 – 112, 117, 119, 122, 124, 130, 135 – 138, 142, 147 – 149, 151, 152, 154, 158 – 163, 167, 169 – 172, 175 – 182, 187 – 190, 192, 195 – 198, 204 – 210, 213 – 215, 217, 224, 226 – 230, 233 – 235, 240 – 242, 244, 249 – 251, 253, 256, 258, 261 – 265, 275, 277, 280, 283 – 289, 297, 300, 301, 305, 307 – 310, 316, 318, 324 – 326, 330 – 334, 337 – 346, 350 – 353, 358, 359	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
5 – 7, 44 – 46, 68, 74, 88, 103, 106, 118, 123, 125, 126, 129, 131, 139 – 141, 145, 146, 150, 153, 155, 191, 203, 225, 243, 252, 257, 259, 260, 266, 278, 295, 304, 306, 327, 349, 354, 355	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
13, 115, 116, 281, 282	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
18, 86, 274, 314	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0
19	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
20, 21, 35, 36, 49, 50, 66, 67, 76, 77, 81, 82, 87, 98 – 100, 107, 108, 121, 132 – 134, 156, 157, 165, 166, 173, 174, 185, 186, 193, 194, 211, 212, 218, 219, 222, 223, 231, 232, 236, 245, 246, 254, 255, 269, 270, 272, 290, 311, 312, 320, 321, 356, 357	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
72, 73	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
80	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
168, 216, 322	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
220, 221, 237	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
271	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,8
273, 276, 279, 296, 298, 299, 313, 315, 319	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
317	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
323	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 - для УСВ-3 - для Метроном-50М</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -40 до +35 от -40 до +55 от +1 до +50 от -25 до +60 от +15 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-08): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-17): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72 50000 72 90000 72 90000 72 90000 72 140000 72 220000 72 35000 24</p>

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформатор тока	STSM-38	48 шт.
Трансформатор комбинированный	VAU-123	30 шт.
Трансформатор тока	T-0,66	12 шт.
Трансформатор тока	ТВК-10	4 шт.
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	12 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110	6 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110-II*	30 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110	6 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	183 шт.
Трансформатор тока	ТЛК10	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛМ-10	75 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	122 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10	6 шт.
Трансформатор тока	ТОГФМ-110	12 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ	5 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10-I	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	6 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 35	1 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10	4 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-10-I	6 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-10	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	4 шт.
Трансформатор тока	ТПК-10	19 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10, ТПЛ-10У3	95 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	14 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	2 шт.
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	63 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ	1 шт.
Трансформатор тока	ТПОЛ 10, ТПОЛ-10	12 шт.
Трансформатор тока	ТПОФ	2 шт.
Трансформатор тока	ТПФМ-10	14 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 35А-У1	3 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35	2 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35М, ТФЗМ-35А-У1	23 шт.
Трансформатор тока	ТФНД-35М	1 шт.
Трансформатор напряжения	NTSM-38	12 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35Ш	2 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	4 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	26 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ	1 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	3 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	62 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	192 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	30 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	9 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ	2 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	7 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	1 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	6 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	263 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазны многофункциональные	A1800	43 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	19 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	30 шт.
Счетчики активной и реактивной энергии переменного тока статические многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02	1 шт.
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	5 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Методика поверки	МП-312235-141-2021	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.168.ЭД.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)

ИНН 7706284124

Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс»
(ООО «Энергокомплекс»)

ИНН:7444052356

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Марии Поливановой, д. 9, офис 23

Фактический адрес: 455017, Челябинская обл, г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 130, строение 2

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

