

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Новосибирской области (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, 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 и включает 540 измерительных каналов (ИК).

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

Второй уровень – информационно-вычислительные комплексы электроустановок (ИВКЭ) регионального Центра энергоучета ОАО «РЖД» и ИВКЭ ПАО «Ленэнерго», включающие в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД), выполняющие функции сбора, хранения результатов измерений и передачу их на уровень ИВК, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы и технические средства приема-передачи данных;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», сервер центра сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «Ленэнерго» на базе ПО «Пирамида 2000», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места (АРМ) персонала.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. 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.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков ИК №№ 1-536 при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», а с выходов счетчиков ИК №№ 537 – 540 – на входы УСПД ПАО «Ленэнерго», где осуществляется обработка и хранение поступающей информации.

Далее по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», а с УСПД ПАО «Ленэнерго» - на сервер ЦСОД ПАО «Ленэнерго», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД и счетчиков выполняется по резервному каналу стандарта GSM. Цикличность сбора информации - не реже одного раза в сутки.

Передача информации об энергопотреблении от Центра сбора данных ОАО «РЖД» на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Не реже одного раза в сутки сервер ЦСОД ПАО «Ленэнерго» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 80020 и файлы отчетов с данными в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ, и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

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 рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и розничного рынка электроэнергии и мощности, подписанных 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 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает обмен (сбор/передачу) данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ, а также прочих участников оптового и розничного рынков электроэнергии, включая инфраструктурные организации. Обмен происходит 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 погрешностью, не более указанной в таблице 7. СОЕВ включает в себя УССВ на базе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) типа УССВ-16HVS, УССВ-35HVS и УСВ-1, часы серверов, УСПД и счетчиков.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приёмником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит NTP-сервер (первого уровня). Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени, корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

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

Время счетчиков ИК №№ 1 – 536 синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения

допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

ЦСОД ПАО «Ленэнерго» оснащён УССВ типа УСВ-1 (рег. № 28716-05), резервным источником сигналов точного времени служит NTP-сервер (первого уровня). Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Время УСПД ПАО «Ленэнерго» синхронизируется от ЦСОД ПАО «Ленэнерго». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Время счетчиков ИК №№ 537 - 540 синхронизируются от УСПД ПАО «Ленэнерго». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2» и ПО «Пирамида 2000», в состав которого входят программы, указанные в таблицах 1 - 3.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2» и ПО «Пирамида 2000».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

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 ИВК сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

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
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 3 - Идентификационные данные ПО ИВК ЦСОД ПАО «Ленэнерго»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО «Пирамида 2000»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	Версия 3.0
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, CalcClients.dll)	e55712d0b1b219065d63da949114dae4
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, CalcLeakage.dll)	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, CalcLosses.dll)	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, Metrology.dll)	52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ParseBin.dll)	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ParseIEC.dll)	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ParseModbus.dll)	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ParsePiramida.dll)	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, SynchroNSI.dll)	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, VerifyTime.dll)	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75
Идентификационное наименование ПО	ПО «Пирамида 2000»
Идентификационное наименование ПО	Программный модуль УСВ-1
Номер версии (идентификационный номер) ПО	Версия 1.0
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, usv.exe)	ba558d4565c3cedb9aacb83afd6737b2

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

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Пирамида 2000» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «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 с 4 по 7.

Таблица 4 – Состав ИК

№ ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, Рег. №	Обозначение, тип		ИВКЭ	
1	2	3		4	5	
1	ПС 110 кВ Барабинская тяг., ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Барабушка (3- 9 Барабинская ТЭЦ – Барабушка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Рег. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
2	ПС 110 кВ Барабинская тяг., ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Кирзинская (3-10 Барабинская ТЭЦ – Кирзинская)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Рег. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
3	ПС 110 кВ Барабинская тяг., Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU- 327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
4	ПС 110 кВ Барабинская тяг., Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3				
5	ПС 110 кВ Барабинская тяг., Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3				
6	ПС 110 кВ Барабинская тяг., Ф.3Ж 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-Р1В-3				
7	ПС 110 кВ Барабинская тяг., Ф.6Ж 10 кВ (Ф.6)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-Р1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
8	ПС 110 кВ Барабушка, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
9	ПС 110 кВ Барабушка, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
10	ПС 110 кВ Барабушка, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
11	ПС 110 кВ Барабушка, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
12	ПС 110 кВ Барабушка, ТСН1 0,4 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
13	ПС 110 кВ Болотная, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
14	ПС 110 кВ Болотная, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
15	ПС 110 кВ Болотная, ВЛ 35 кВ ф.35-345	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
16	ПС 110 кВ Болотная, Ф.1 6 кВ (Ф1ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
17	ПС 110 кВ Болотная, Ф.2 6 кВ (Ф2ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
18	ПС 110 кВ Болотная, Яч.12, Ф.3 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
19	ПС 110 кВ Болотная, Яч.11, Ф.4 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
20	ПС 110 кВ Болотная, Ф.5 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
21	ПС 110 кВ Болотная, Яч.3, Ф.6 6кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
22	ПС 110 кВ Болотная, Ф.ТПЭ 6 кВ (ПВ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
23	ПС 110 кВ Буготак, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
24	ПС 110 кВ Буготак, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
25	ПС 110 кВ Буготак, ВЛ 110 кВ Барышевская – Буготак (П-2 Барышевская – Буготак (П2И-110))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
26	ПС 110 кВ Буготак, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Буготак (П-2 Мурлыткино – Буготак (ВЛ-110 кВ П2М-110))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
27	ПС 110 кВ Буготак, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
28	ПС 110 кВ Буготак, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3 ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
29	ПС 110 кВ Буготак, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
30	ПС 110 кВ Буготак, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.8 ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
31	ПС 110 кВ Буготак, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
32	ПС 110 кВ Буготак, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
33	ПС 110 кВ Буготак, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
34	ПС 110 кВ Вокзальная, ВЛ 110 кВ ПМ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
35	ПС 110 кВ Вокзальная, ВЛ 110 кВ ПМ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
36	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1003 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-СВЭЛ-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	ЕА05RAL-B-4				
37	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1004 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-СВЭЛ-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	ЕА05RAL-B-4				
38	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1016 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		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	ЕА05RL-P1B-4				
39	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1021 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-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	ЕА05RL-B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
40	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1027 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
41	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1028 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
42	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.1031 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
43	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.5770 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
44	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6061 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
45	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6064 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
46	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6065 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
47	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6067 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
48	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6074 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59,25433-06	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
49	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6077 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №518-50	A	ТПОФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
50	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6079 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
51	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6391 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №518-50	A	ТПОФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
52	ПС 110 кВ Вокзальная, Ф.6590 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №7069-79	А	ТОЛ 10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
53	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
54	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
55	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
56	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
57	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
58	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф. 8 ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
59	ПС 110 кВ Восточная тяг. Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
60	ПС 110 кВ Восточная тяг., Яч.11, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
61	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
62	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
63	ПС 110 кВ Восточная тяг., Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
64	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Рег. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
65	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Рег. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
66	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 110 кВ Груздѐвка – Кокошино с отпайкой на ПС Каргат (3-5 Груздѐвка – Кокошино)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Рег. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
67	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 110 кВ Чулымская – Груздѐвка с отпайками (3-6)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Рег. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
68	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 110 кВ Груздѐвка – Кожурла с отпайкой на ПС Убинская (3-7 Груздѐвка – Кожурла)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
69	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 110 кВ Груздѐвка – Клубничная с отпайкой на ПС Убинская (3-8 Груздѐвка – Клубничная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
70	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 35 кВ 35-89	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №664-51	A	ТФН-35	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФН-35	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №187-49	A	НОМ-35	
				B	НОМ-35	
				C	НОМ-35	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
71	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЛ 35 кВ 35-90	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №19720-06	A	ТВ	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТВ	
				C	ТВ	
		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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
72	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ввод Т-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
73	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ввод Т-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
74	ПС 110 кВ Груздѐвка, ВЗАТ-10 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
75	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
76	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
77	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
78	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
79	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.ТСН-3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =20/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
80	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.ТСН-4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				
81	ПС 110 кВ Груздѐвка, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15174-06	A	ТОП-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОП-0,66	
				C	ТОП-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
82	ПС 110 кВ Груздѐвка, ТСН-1 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №19956-02	A	Т-0,66 У3	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66 У3	
				C	Т-0,66 У3	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
83	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
84	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
85	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
86	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
87	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
88	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
89	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №45040-10	A	ТВЛМ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
90	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
91	ПС 110 кВ Гусиный брод, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №17551-06	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
92	ПС 110 кВ Дорогино, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
93	ПС 110 кВ Дорогино, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
94	ПС 110 кВ Дорогино, ВЛ 110 кВ Посевная – Дорогино II цепь (Ю-12 Посевная – Дорогино Ю-12-Ю))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
95	ПС 110 кВ Дорогино, ВЛ 110 кВ Южная – Дорогино с отпайкой на ПС Гранит II цепь (Ю-12 Южная – Дорогино (Ю12-С))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
96	ПС 110 кВ Дорогино, Ввод Т-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
97	ПС 110 кВ Дорогино, Ввод Т-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
98	ПС 110 кВ Дорогино, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
99	ПС 110 кВ Дорогино, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
100	ПС 110 кВ Дорогино, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
101	ПС 110 кВ Дорогино, Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
102	ПС 110 кВ Дупленская, Ввод Т- 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
103	ПС 110 кВ Дупленская, Ввод Т- 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
104	ПС 110 кВ Дупленская, ВЛ 35 кВ 3586	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
105	ПС 110 кВ Дупленская, Ф.2 ПЭ 10 кВ (ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
106	ПС 110 кВ Дупленская, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
107	ПС 110 кВ Дупленская, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
108	ПС 110 кВ Дупленская, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №517-50	A	ТПФ	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
109	ПС 110 кВ Дупленская, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №17551-06	A	T-0,66	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	T-0,66	
				C	T-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
110	ПС 110 кВ Евсино, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
111	ПС 110 кВ Евсино, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
112	ПС 110 кВ Евсино, ВЛ 110 кВ Посевная – Евсино с отпайкой на ПС Гранит I цепь (Ввод-2 110 кВ ВЛ-110 кВ "Ю-11-Ю")	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
113	ПС 110 кВ Евсино, ВЛ 110 кВ Южная – Евсино I цепь (Ввод-1 110 кВ ВЛ-110 кВ "Ю-11-С")	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
114	ПС 110 кВ Евсино, Ф.1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФЗМ-35Б-1У1	
		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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
115	ПС 110 кВ Евсино, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
116	ПС 110 кВ Евсино, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-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-B-3				
117	ПС 110 кВ Евсино, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
118	ПС 110 кВ Евсино, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-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-B-3				
119	ПС 110 кВ Евсино, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
120	ПС 110 кВ Евсино, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
121	ПС 110 кВ Евсино, Ф.11 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
122	ПС 110 кВ Забулга, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
123	ПС 110 кВ Зверобойка, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
124	ПС 110 кВ Зверобойка, РУ 0,23 кВ, Ф.ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
125	ПС 220 кВ Зубково, Ввод Т-1 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	A	ТГФМ-220П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220П*	
				C	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
126	ПС 220 кВ Зубково, Ввод Т-2 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	A	ТГФМ-220П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220П*	
				C	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
127	ПС 220 кВ Зубково, ВЛ 220 кВ Краснозерская – Урожай (ВЛ 220 кВ №219)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36671-08	A	ТГФМ-220 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220 П*	
				C	ТГФМ-220 П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
128	ПС 220 кВ Зубково, ВЛ 220 кВ Световская - Краснозерская (ВЛ 220 кВ №220)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36671-08	A	ТГФМ-220 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220 П*	
				C	ТГФМ-220 П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
129	ПС 220 кВ Зубково, Ф.1ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				C	-	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
130	ПС 220 кВ Зубково, Ф.2ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				C	-	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3				
131	ПС 110 кВ Изылинка, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
132	ПС 110 кВ Изылинка, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
133	ПС 110 кВ Изылинка, Ввод Т-1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
134	ПС 110 кВ Изылинка, Ввод Т-2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
135	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.35-102 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФЗМ-35Б-1У1	
		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 №16666-97	EA02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
136	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.35-112 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФН-35	
		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 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
137	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.35-340 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФНД-35М	
		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 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
138	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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	ЕА05RL-P1B-3				
139	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛП-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	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
140	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
141	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
142	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
143	ПС 110 кВ Изылинка, Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
144	ПС 110 кВ Илюшкино (110/6 кВ), Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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				
145	ПС 110 кВ Инская тяг., Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB- DW-4				
146	ПС 110 кВ Инская тяг., Ф.1003 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
147	ПС 110 кВ Инская тяг., Ф.10-174 10 кВ (КЛ 1 10 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
148	ПС 110 кВ Инская тяг., Ф.10-175 10 кВ (КЛ 2 10 кВ)	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
149	ПС 110 кВ Инская тяг., Ф.2 ПЭ (Ф8) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
150	ПС 110 кВ Иня- Восточная, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB- DW-4				
151	ПС 110 кВ Иня- Восточная, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB- DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
152	ПС 110 кВ Иня-Восточная, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ 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	ЕА05RL-P1B-3				
153	ПС 110 кВ Иня-Восточная, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-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	ЕА05RL-P1B-3				
154	ПС 110 кВ Иня-Восточная, яч.8, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
155	ПС 110 кВ Иня-Восточная, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
156	ПС 110 кВ Иня-Восточная, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ 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	ЕА05RL-P1B-3				
157	ПС 110 кВ Иня-Восточная, яч.18, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
158	ПС 110 кВ Искитимская тяг., Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
159	ПС 110 кВ Искитимская тяг., Ввод 0,23 кВ (ТСН-1)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №17551-06	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
160	ПС 110 кВ Иткуль, Ввод Т-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
161	ПС 110 кВ Иткуль, Ввод Т-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =800/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
162	ПС 110 кВ Иткуль, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
163	ПС 110 кВ Иткуль, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327, Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
164	ПС 110 кВ Иткуль, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
165	ПС 110 кВ Иткуль, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
166	ПС 110 кВ Иткуль, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
167	ПС 110 кВ Кабаклы, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
168	ПС 110 кВ Кабаклы, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
169	ПС 110 кВ Кабаклы, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
170	ПС 110 кВ Кабаклы, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
171	ПС 110 кВ Кабаклы, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
172	ПС 110 кВ Кабаклы, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
173	ПС 110 кВ Кабаклы, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
174	ПС 110 кВ Кабинетное, ВЛ 110 кВ Дуленская – Кабинетное (3-4 Дуленская – Кабинетное)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
175	ПС 110 кВ Кабинетное, ВЛ 110 кВ Чулымская – Кабинетное (3-4 Чулымская – Кабинетное)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
176	ПС 110 кВ Кабинетное, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
177	ПС 110 кВ Кабинетное, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
178	ПС 110 кВ Кабинетное, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №517-50	A	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
179	ПС 110 кВ Кабинетное, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
180	ПС 110 кВ Кабинетное, РУ 0,23 кВ, Ф.СЦБ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
181	ПС 220 кВ Карасук тяговая, ВЛ 220кВ Урожай – Карасук тяговая 1 ц (Л-291)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36671-12	A	ТГФМ-220П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220П*	
				C	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
182	ПС 220 кВ Карасук тяговая, ВЛ 220кВ Урожай – Карасук тяговая 2 ц (Л-292)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36671-12	A	ТГФМ-220П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-220П*	
				C	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
183	ПС 220 кВ Карасук тяговая, Ф.ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФЗМ-35Б-1У1	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
184	ПС 220 кВ Карасук тяговая, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
185	ПС 220 кВ Карасук тяговая, Ф.3 ПЭ 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
186	ПС 220 кВ Карасук тяговая, Ф.12 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
187	ПС 220 кВ Карасук тяговая, Ф.13 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
188	ПС 110 кВ Каратканск, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
189	ПС 110 кВ Каратканск, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
190	ПС 110 кВ Каратканск, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
191	ПС 110 кВ Каратканск, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
192	ПС 110 кВ Каратканск, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
193	ПС 110 кВ Каратканск, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
194	ПС 110 кВ Каратканск, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
195	ПС 110 кВ Карачи, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
196	ПС 110 кВ Карачи, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
197	ПС 110 кВ Карачи, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-07,1276-59	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
198	ПС 110 кВ Карачи, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-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-P1B-3				
199	ПС 110 кВ Карачи, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
200	ПС 110 кВ Карачи, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
201	ПС 110 кВ Каргат, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
202	ПС 110 кВ Каргат, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
203	ПС 110 кВ Каргат, ВЛ 35 кВ 35-306	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
204	ПС 110 кВ Каргат, ВЛ 35 кВ 35-88	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
205	ПС 110 кВ Каргат, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-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-P1B-3				
206	ПС 110 кВ Каргат, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
207	ПС 110 кВ Каргат, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-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-B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
208	ПС 110 кВ Каргат, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-B-3				
209	ПС 110 кВ Каргат, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-B-3				
210	ПС 110 кВ Кирзинская, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
211	ПС 110 кВ Кирзинская, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
212	ПС 110 кВ Кирзинская, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
213	ПС 110 кВ Кирзинская, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-B-3				
214	ПС 110 кВ Кирзинская, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
215	ПС 110 кВ Кирзинская, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
216	ПС 110 кВ Кирзинская, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТШМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТШМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
217	ПС 110 кВ Клубничная, Ввод Т- 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4				
218	ПС 110 кВ Клубничная, Ввод Т- 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
219	ПС 110 кВ Клубничная, ВЛ 35 кВ 35-172	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФЗМ-35Б-1У1	
		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 4

1	2	3		4		5
220	ПС 110 кВ Клубничная, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
221	ПС 110 кВ Клубничная, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
222	ПС 110 кВ Клубничная, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
223	ПС 110 кВ Клубничная, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
224	ПС 110 кВ Клубничная, Ф.РРЛ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №29482-05	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
225	ПС 110 кВ Кожурла, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 II*	
				C	ТГФМ-110 II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	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				
226	ПС 110 кВ Кожурла, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 II*	
				C	ТГФМ-110 II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	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				
227	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
228	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
229	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =20/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
230	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
231	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
232	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
233	ПС 110 кВ Кожурла, Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	ЕА05RL-B-3				
234	ПС 110 кВ Кокошино, Ввод Т-1 110 кВ от ВЛ 110 кВ Чулымская – Кокошино (3-5 Чулымская – Кокошино (Восток))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
235	ПС 110 кВ Кокошино, Ввод Т-2 110 кВ от ВЛ 110 кВ Груздёвка – Кокошино (3-5 Груздёвка – Кокошино (Запад))	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	А1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
236	ПС 110 кВ Кокошино, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
237	ПС 110 кВ Кокошино, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
238	ПС 110 кВ Кокошино, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
239	ПС 110 кВ Кокошино, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
240	ПС 110 кВ Кокошино, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
241	ПС 110 кВ Колония, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
242	ПС 110 кВ Колония, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
243	ПС 110 кВ Колония, Ф.246Ц 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
244	ПС 110 кВ Колония, Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
245	ПС 110 кВ Колония, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
246	ПС 110 кВ Колония, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
247	ПС 110 кВ Колония, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
248	ПС 110 кВ Коченёво, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07,34096- 07,52261-12	A	ТГФ110-П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ110-П*	
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4				
249	ПС 110 кВ Коченёво, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ110-П*	
				C	ТГФ110-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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4				
250	ПС 110 кВ Коченёво, ВЛ 35 кВ 35-104	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-Р1В-3				
251	ПС 110 кВ Коченёво, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
252	ПС 110 кВ Коченёво, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
253	ПС 110 кВ Коченёво, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
254	ПС 110 кВ Коченёво, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
255	ПС 110 кВ Коченёво, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
256	ПС 110 кВ Кошево, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
257	ПС 110 кВ Кошево, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
258	ПС 110 кВ Кошево, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
259	ПС 110 кВ Кошево, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
260	ПС 110 кВ Кошево, Яч.12, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
261	ПС 110 кВ Кошево, Яч.13, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
262	ПС 110 кВ Кошево, Яч.18, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
263	ПС 110 кВ Кошево, Яч.21, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		
264	ПС 110 кВ Кошево, Яч.4, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
265	ПС 110 кВ Кошкуль, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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				
266	ПС 110 кВ Кошкуль, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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				
267	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
268	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-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-B-3				
269	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
270	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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-B-3				
271	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
272	ПС 110 кВ Кошкуль, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
273	ПС 110 кВ Кошкуль, Яч.15, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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-B-3				
274	ПС 220 кВ Краснозерское, Ввод Т-1 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	А	ТГФМ-220П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-220П*	
				С	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
275	ПС 220 кВ Краснозерское, Ввод Т-2 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	А	ТГФМ-220П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-220П*	
				С	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
276	ПС 220 кВ Краснозерское, Ф.2 35 кВ (ВЛ 35 кВ №35-220)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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-B-3				
277	ПС 220 кВ Краснозерское, Ф.1 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				C	-	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
278	ПС 220 кВ Краснозерское, Ф.2 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				C	-	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
279	ПС 220 кВ Краснозерское, ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
280	ПС 110 кВ Лагунака, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
281	ПС 110 кВ Лагунака, Ф.ТСН-1 0,4 кВ (ТСН 0,4 кВ осн.)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22656-02	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
282	ПС 110 кВ Лагунака, Ф.ТСН-2 0,4 кВ (ТСН 0,4 кВ рез.)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22656-02	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
283	ПС 110 кВ Лесная Поляна, ВЛ 110 кВ Дружная – Дупленская (3-2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
284	ПС 110 кВ Лесная Поляна, ВЛ 110 кВ Дупленская – Коченёво (З-1 Дупленская – Коченёво)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
285	ПС 110 кВ Лесная Поляна, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
286	ПС 110 кВ Лесная Поляна, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
287	ПС 110 кВ Лесная Поляна, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №517-50	A	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		
288	ПС 110 кВ Лесная Поляна, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
289	ПС 110 кВ Лесная Поляна, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №17551-06	А	Т-0,66	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
290	ПС 110 кВ Мошкарь, Ввод Т-1 110 кВ (Ввод от ВЛ 110 кВ 3-9 Тебисская – Барабушка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
291	ПС 110 кВ Мошково, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
292	ПС 110 кВ Мошково, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
293	ПС 110 кВ Мошково, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-01,9143-06	A	ТЛК10-6	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
294	ПС 110 кВ Мошково, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-01,9143-06	A	ТЛК10-6	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
295	ПС 110 кВ Мошково, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
296	ПС 110 кВ Мошково, Яч.15, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
297	ПС 110 кВ Мошково, Яч.5, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
298	ПС 110 кВ Мошково, Яч.20, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
299	ПС 110 кВ Мошково, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-01	A	ТЛК10-6	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛК10-6	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		
300	ПС 110 кВ Мурлыткино, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
301	ПС 110 кВ Мурлыткино, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
302	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ МД-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
303	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ МД-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
304	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Горная (П-1 Мурлыткино – Горная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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				
305	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Буготак (П-2 Мурлыткино – Буготак)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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				
306	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Тогучин (П-3 Мурлыткино – Тогучин)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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				
307	ПС 110 кВ Мурлыткино, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Изылинка (П-4 Мурлыткино – Изылинка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
308	ПС 110 кВ Мурлыткино, ТСН-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
309	ПС 110 кВ Мурлыткино, ТСН-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
310	ПС 110 кВ Мурлыткино, яч, Яч.7, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
311	ПС 110 кВ Мурлыткино, я.4, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3 ПЭ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3		
312	ПС 110 кВ Мурлыткино, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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				
313	ПС 110 кВ Мурлыткино, яч.6, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
314	ПС 110 кВ Мурлыткино, яч.15, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
315	ПС 110 кВ Мурлыткино, Ф.СЦБ 0,22 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4		
316	ПС 110 кВ Новогутово, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
317	ПС 110 кВ Новогутово, Ф.ТСН-2 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22656-02	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
318	ПС 6 кВ Новосибирск-Главный, Ввод-1 6 кВ (Ф.6-459)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
319	ПС 6 кВ Новосибирск-Главный, Ввод-2 6 кВ (Ф.6-472)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66	
				В		
				С		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
320	ПС 6 кВ Новосибирск- Главный, Ф.2 ПЭ 6 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-01	А	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
321	ПС 6 кВ Новосибирск- Главный, Ф. 3 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-01	А	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
322	ПС 110 кВ Обь, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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				
323	ПС 110 кВ Обь, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
324	ПС 110 кВ Обь, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
325	ПС 110 кВ Обь, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
326	ПС 110 кВ Обь, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
327	ПС 110 кВ Обь, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
328	ПС 110 кВ Обь, Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
329	ПС 110 кВ Обь, Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	
				B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
330	ПС 110 кВ Ояш, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
331	ПС 110 кВ Ояш, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
332	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Порос (ВЛ 110 кВ В-1 Ояш – Порос)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
333	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Сокур с отпайками (ВЛ 110 кВ В-2 Ояш – Сокур)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
334	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Чахлово с отпайкой на ПС Чебула (ВЛ 110 кВ В-5 Ояш – Чахлово)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
335	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Моховая с отпайкой на ПС Чебула (ВЛ 110 кВ В-6)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
336	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Вороново (ВЛ 110 кВ В-11)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
337	ПС 110 кВ Ояш, ВЛ 110 кВ Ояш – Вороново (ВЛ 110 кВ В-12)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
338	ПС 110 кВ Ояш, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
339	ПС 110 кВ Ояш, Ф.2 ПЭ (Ф.2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
340	ПС 110 кВ Ояш, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-08	А	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
341	ПС 110 кВ Ояш, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
342	ПС 110 кВ Ояш, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-11	А	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
343	ПС 110 кВ Ояш, яч.12, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	А	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
344	ПС 110 кВ Ояш, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №17551-06	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
345	ПС 110 кВ Падунская, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
346	ПС 110 кВ Падунская, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
347	ПС 110 кВ Падунская, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	A	НТМИ-10	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
348	ПС 110 кВ Падунская, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	А	НТМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
349	ПС 110 кВ Падунская, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №51679-12	А	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТОЛ-НТЗ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	А	НТМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
350	ПС 110 кВ Падунская, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	А	НТМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
351	ПС 110 кВ Падунская, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	А	НТМИ-10	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
352	ПС 110 кВ Падунская, Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №50058-12	A	НТМИ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
353	ПС 110 кВ Порос, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
354	ПС 110 кВ Порос, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
355	ПС 110 кВ Порос, ВЛ 110 кВ Кошево – Порос с отпайками (В-1 Кошево – Порос, Ввод к Т1- 110)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
356	ПС 110 кВ Порос, ВЛ 110 кВ Ояш – Порос (В-1 Ояш – Порос, Ввод к Т2- 110)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
357	ПС 110 кВ Порос, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
358	ПС 110 кВ Порос, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
359	ПС 110 кВ Порос, Яч.18, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
360	ПС 110 кВ Порос, Яч.13, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №25433-06	А	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
361	ПС 110 кВ Порос, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №17551-06	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
362	ПС 220 кВ Районная, Ввод Т-1 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	А	ТГФМ-220П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-220П*	
				С	ТГФМ-220П*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
В	НАМИ-220 УХЛ1					
С	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
363	ПС 220 кВ Районная, Ввод Т-2 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36671-12	А	ТГФМ-220П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-220П*	
				С	ТГФМ-220П*	
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1			
		В	НАМИ-220 УХЛ1			
		С	НАМИ-220 УХЛ1			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
364	ПС 220 кВ Районная, Ф.1 35 кВ (ВЛ 35 кВ 217)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
B	-					
C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
365	ПС 220 кВ Районная, Ф.2 35 кВ (ВЛ 35 кВ 218)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	-	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
366	ПС 220 кВ Районная, Ф.3 35 кВ (ВЛ 35 кВ 211)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФНД-35М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	-	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
367	ПС 220 кВ Районная, Ф.6 35 кВ (ВЛ 35 кВ 214)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	-	
				C	ЗНОМ-35-65	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
368	ПС 220 кВ Районная, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
369	ПС 220 кВ Районная, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
370	ПС 220 кВ Районная, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
371	ПС 110 кВ Сады, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
372	ПС 110 кВ Сады, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
373	ПС 110 кВ Сады, ВЛ 110 кВ Дружная – Сады (ВЛ 110 кВ 3- 17)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
374	ПС 110 кВ Сады, ВЛ 110 кВ Новосибирская ТЭЦ- 3 – Сады (ВЛ 110 кВ 3-17)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТОГФМ-110	
				C	ТОГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
375	ПС 110 кВ Сады, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
376	ПС 110 кВ Сады, яч.20, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-1	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ 10-1	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
377	ПС 110 кВ Сады, яч. 17, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №38395-08	A	ТОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
378	ПС 110 кВ Сады, яч.18, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ 10-I	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
379	ПС 110 кВ Секты, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
380	ПС 110 кВ Секты, РУ 0,23 кВ, Ф.ТСН-2	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _T =- К _{ТН} =- №-	A	-	
B						
C						
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
381	ПС 110 кВ Сельская, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
382	ПС 110 кВ Сельская, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		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				
383	ПС 110 кВ Сельская, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
384	ПС 110 кВ Сельская, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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				
385	ПС 110 кВ Сельская, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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-B-3				
386	ПС 110 кВ Сельская, Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
387	ПС 110 кВ Сельская, РУ 0,23 кВ, Ф.СЦБ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	А	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	Т-0,66	
				С	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	А	-	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4		
388	ПС 110 кВ Сеятель, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
389	ПС 110 кВ Сеятель, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
390	ПС 110 кВ Сеятель, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
391	ПС 110 кВ Сеятель, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
392	ПС 110 кВ Сеятель, Яч.3, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
393	ПС 110 кВ Сеятель, Яч.6, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 УЗ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10 УЗ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
394	ПС 110 кВ Сеятель, Яч.20, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
395	ПС 110 кВ Сеятель, Яч.14, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
396	ПС 110 кВ Сеятель, Яч.17, Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 У3	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10 У3	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
397	ПС 10 кВ Совхозная, Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
398	ПС 10 кВ Совхозная, Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
399	ПС 10 кВ Совхозная, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
400	ПС 10 кВ Совхозная, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
401	ПС 10 кВ Совхозная, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
402	ПС 110 кВ Сокур, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
403	ПС 110 кВ Сокур, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		
404	ПС 110 кВ Сокур, ВЛ 35 кВ Ф.35-108	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
405	ПС 110 кВ Сокур, Ф.1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
406	ПС 110 кВ Сокур, Яч.3, Ф.5 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
407	ПС 110 кВ Сокур, яч.15, Ф.6 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		
408	ПС 220 кВ Сузун, ВЛ 220 кВ Ларичиха – Сузун (ВЛ ЛС-209)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ220-II*	
				C	ТГФ220-II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
B	НАМИ-220 УХЛ1					
C	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4				
409	ПС 220 кВ Сузун, ВЛ 220 кВ Сузун – Светлая (ВЛ СС-211)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ220-II*	
				C	ТГФ220-II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
B	НАМИ-220 УХЛ1					
C	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4				
410	ПС 220 кВ Сузун, ВЛ 110 кВ Ю-25	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
411	ПС 220 кВ Сузун, ВЛ 110 кВ Ю-26	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		
412	ПС 220 кВ Сузун, ВО 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ110-II*	
				C	ТГФ110-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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4				
413	ПС 220 кВ Сузун, Ф.1 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				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-P1B-3				
414	ПС 220 кВ Сузун, Ф.2 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35М	
				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-P1B-3				
415	ПС 110 кВ Тарышта, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
416	ПС 110 кВ Таскаево, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 П*	
				C	ТГФМ-110 П*	
		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				
417	ПС 110 кВ Таскаево, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 П*	
				C	ТГФМ-110 П*	
		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				
418	ПС 110 кВ Таскаево, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
419	ПС 110 кВ Таскаево, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		
420	ПС 110 кВ Таскаево, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-Р1В-3				
421	ПС 110 кВ Таскаево, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-Р1В-3				
422	ПС 110 кВ Таскаево, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-Р1В-3				
423	ПС 10 кВ Татарская, Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
424	ПС 10 кВ Татарская, Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
425	ПС 10 кВ Татарская, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-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	EA05RAL-P1B-3				
426	ПС 110 кВ Тебисская, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
427	ПС 110 кВ Тебисская, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
428	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
429	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
430	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
431	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
432	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
433	ПС 110 кВ Тебисская, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
434	ПС 110 кВ Тихомирово, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
435	ПС 110 кВ Тихомирово, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
436	ПС 110 кВ Тихомирово, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
437	ПС 110 кВ Тогучин, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1	
В	НАМИ-110 УХЛ1					
С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
438	ПС 110 кВ Тогучин, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1	
В	НАМИ-110 УХЛ1					
С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
439	ПС 110 кВ Тогучин, ВЛ 110 кВ Мурлыткино – Тогучин (П-3М Мурлыткино – Тогучин)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-110	
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1	
В	НАМИ-110 УХЛ1					
С	НАМИ-110 УХЛ1					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
440	ПС 110 кВ Тогучин, ВЛ 110 кВ Торсьма – Тогучин (ВЛ 110 кВ П-3Т)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
441	ПС 110 кВ Тогучин, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
442	ПС 110 кВ Тогучин, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
443	ПС 110 кВ Тогучин, Яч.6 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р1В-3		
444	ПС 110 кВ Тогучин, Ф.2 ПЭ (Ф.8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
445	ПС 110 кВ Тогучин, Яч.11, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р1В-3				
446	ПС 110 кВ Тогучин, Яч.12, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р1В-3				
447	ПС 110 кВ Тогучин, Яч.13, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
448	ПС 110 кВ Труновская, ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Клубничная (Ввод-1 110 кВ ВЛ 3-8 Барабинская ТЭЦ – Клубничная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
449	ПС 110 кВ Труновская, ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Кожурла с отпайками (Ввод-2 110 кВ ВЛ 3-7 Барабинская ТЭЦ – Кожурла)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
450	ПС 110 кВ Труновская, ВЛ 35 кВ 35-50	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
451	ПС 110 кВ Труновская, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
452	ПС 110 кВ Труновская, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
453	ПС 110 кВ Труновская, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
454	ПС 110 кВ Труновская, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
455	ПС 110 кВ Труновская, Ф.РРЛ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №17551-06	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4		
456	ПС 110 кВ Убинская, ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Кожурла (Ввод-1 110 кВ ВЛ 3-7 Барабинская ТЭЦ – Кожурла)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
457	ПС 110 кВ Убинская, ВЛ 110 кВ Барабинская ТЭЦ – Клубничная (Ввод-2 110 кВ ВЛ 3-8 Барабинская ТЭЦ – Клубничная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4				
458	ПС 110 кВ Убинская, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-B-3				
459	ПС 110 кВ Убинская, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		
460	ПС 110 кВ Убинская, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
461	ПС 110 кВ Убинская, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-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-B-3				
462	ПС 110 кВ Убинская, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №517-50	А	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
463	ПС 110 кВ Убинская, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
464	ПС 110 кВ Убинская, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
465	ПС 110 кВ Убинская, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
466	ПС 110 кВ Чаны, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
467	ПС 110 кВ Чаны, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
468	ПС 110 кВ Чаны, Ф.1 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
469	ПС 110 кВ Чаны, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3				
470	ПС 110 кВ Чаны, Ф.2 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
471	ПС 110 кВ Чаны, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3		
472	ПС 110 кВ Чаны, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
473	ПС 110 кВ Чаны, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
474	ПС 110 кВ Чаны, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
475	ПС 110 кВ Чахлово, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
476	ПС 110 кВ Чахлово, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 П*	
				C	ТГФМ-110 П*	
		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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
477	ПС 110 кВ Чахлово, ВЛ 110 кВ Моховая – Чахлово (ВЛ 110 кВ В-5-Восток)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 П*	
				C	ТГФМ-110 П*	
		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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
478	ПС 110 кВ Чахлово, ВЛ 110 кВ Ояш – Чахлово (ВЛ 110 кВ В-5-Запад)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110 П*	
				C	ТГФМ-110 П*	
		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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
479	ПС 110 кВ Чахлово, Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
480	ПС 110 кВ Чахлово, Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-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				
481	ПС 110 кВ Чахлово, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
482	ПС 110 кВ Чахлово, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
483	ПС 110 кВ Чахлово, Ф.СЦБ 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	К _Т =- К _{ТН} =- №-	A	-	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4		
484	ПС 110 кВ Чебула, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
485	ПС 110 кВ Чебула, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
486	ПС 110 кВ Чебула, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-B-3				
487	ПС 110 кВ Чебула, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		
488	ПС 110 кВ Чебула, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-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	ЕА05RL-P1B-3				
489	ПС 110 кВ Чебула, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
490	ПС 110 кВ Чебула, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
491	ПС 110 кВ Чемская, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	ТГФМ-110	
				С	ТГФМ-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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
492	ПС 110 кВ Чемская, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФМ-110	
				C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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				
493	ПС 110 кВ Чемская, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
494	ПС 110 кВ Чемская, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-P1B-3				
495	ПС 110 кВ Чемская, Ф.100 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3		
496	ПС 110 кВ Чемская, Ф.101 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
497	ПС 110 кВ Чемская, Ф.102 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
498	ПС 110 кВ Чемская, Ф.103 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
499	ПС 110 кВ Чемская, Ф.104 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
500	ПС 110 кВ Чемская, Ф.105 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
501	ПС 110 кВ Чемская, Ф.106 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
502	ПС 110 кВ Чемская, Ф.108 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
503	ПС 110 кВ Черепаново тяг., ВЛ 110 кВ Посевная – Ново-Черепановская (Ввод 1, Ю-13 Посевная – Ново- Черепановская)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
504	ПС 110 кВ Черепаново тяг., ВЛ 110 кВ Посевная – Усть-Тальменская (Ввод 2, Ю-14)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
505	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.1 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФЗМ-35Б-1У1	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
506	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
507	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU- 327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		
508	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
509	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
510	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3				
511	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		
512	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
513	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3				
514	ПС 110 кВ Черепаново тяг., Ф.29 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3				
515	ПС 110 кВ Чертокулич, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
516	ПС 110 кВ Чик, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ110-II*	
				C	ТГФ110-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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4				
517	ПС 110 кВ Чик, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТГФ110-II*	
				C	ТГФ110-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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4				
518	ПС 110 кВ Чик, ВЛ 35 кВ 35-103	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №664-51	A	ТФН-35	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	ТФН-35	
				C	ТФН-35	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
519	ПС 110 кВ Чик, Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		
520	ПС 110 кВ Чик, Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4				
521	ПС 110 кВ Чик, Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №517-50	А	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
522	ПС 110 кВ Чик, Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
523	ПС 110 кВ Чик, Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №517-50	А	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
524	ПС 110 кВ Чик, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
525	ПС 110 кВ Чик, Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №29390-10	А	ТПЛ-10с	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10с	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
526	ПС 110 кВ Чулымская тяг., ВЛ 110 кВ Чулымская – Груздёвка (ВЛ-110 кВ 3-6 Ввод к Т2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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				
527	ПС 110 кВ Чулымская тяг., ВЛ 110 кВ Чулымская – Кокошино (ВЛ-110 кВ 3-5 Чулымская – Кокошино)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
528	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.1 ПЭ 10 кВ (Ф1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-P1B-3				
529	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.2 ПЭ 10 кВ (Ф2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-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-P1B-3				
530	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №517-50	A	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
B						
C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
531	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №517-50	A	ТПФ	RTU-327, Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПФ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	
B						
C						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		
532	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3				
533	ПС 110 кВ Чулымская тяг., Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				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	EA05RAL-P1B-3				
534	ПС 110 кВ Иверка- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №72239-18	А	НТАМИ-10У3	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
535	ПС 110 кВ Иверка- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327, Пер. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №72239-18	А	НТАМИ-10У3	
В						
С						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		
536	ПС 110 кВ Иверка- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU- 327, Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №72239-18	А	НТАМИ-10У3	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3				
537	ПС 35 кВ Старый Петергоф тяговая, Ввод 6 кВ Т-5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №36307-07	А	ТОЛ-10-ИМ	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
				В	ТОЛ-10-ИМ	
				С	ТОЛ-10-ИМ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №34196-07	Меркурий 233 ART2-00 KRR				
538	ПС 35 кВ Старый Петергоф тяговая, Ввод 6 кВ Т-6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №36307-07	А	ТОЛ-10-ИМ	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
				В	ТОЛ-10-ИМ	
				С	ТОЛ-10-ИМ	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10	
В						
С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №34196-07	Меркурий 233 ART2-00 KRR				
539	ПС 110 кВ Манушкино- Разметелево (ПС 244) ЗРУ 10 кВ Ввод	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	СИКОН С70 Рег. № 28822-05
				В	ТВЛМ-10	
				С	ТВЛМ-10	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
	Счетчик			К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06		
		С				
540	ПС 110 кВ Манушкино- Разметелево (ПС 244), РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-02	А	ТПОЛ-10	
				В	ТПОЛ-10	
				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 №31857-06	A1805RALQ-P4GB-DW-4		

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблицах 6 и 7 метрологических характеристик.
2. Допускается замена устройства синхронизации времени и УСПД на аналогичные утвержденных типов.
3. Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
Изменение наименования ИК и замена компонентов оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть

Таблица 5 – Классификация ИК

Класс ИК	ИК №	Кл.т. ТТ	Кл.т. ТН	Кл.т. счетчика
ИК-1	1, 2, 8, 9, 13 - 15, 23 - 26, 34, 35, 53, 54, 64 - 69, 83, 84, 92 - 95, 102 - 104, 110 - 113, 122, 123, 125 - 128, 131 - 134, 144, 145, 150, 151, 158, 167, 168, 171, 174, 175, 181, 182, 188, 189, 195, 196, 201 - 204, 210, 211, 217, 225, 226, 234, 235, 241, 242, 256, 257, 265, 266, 274, 275, 280, 283, 284, 290 - 292, 300 - 307, 316, 322, 323, 330 - 337, 345, 346, 353 - 356, 362, 363, 371 - 374, 379, 381, 382, 388, 389, 402 - 404, 408 - 412, 415 - 417, 426, 427, 434, 437 - 440, 448 - 450, 456, 466, 467, 475 - 478, 484, 485, 491, 492, 503, 504, 515 - 517, 526, 527	0,2S	0,2	0,2S/0,5
ИК-2	3 - 5, 16, 20, 22, 38 - 42, 50, 51, 58, 76, 85, 87, 98 - 100, 105, 116, 118, 129, 130, 138, 152, 153, 155, 156, 162, 163, 176, 183 - 187, 191, 205, 207 - 209, 213, 219, 220, 222, 223, 244, 251, 252, 258, 259, 263, 268, 270, 273, 276 - 278, 285, 286, 293 - 295, 297, 299, 308, 309, 311, 312, 320, 321, 324, 326 - 328, 338, 339, 347, 348, 357, 358, 364, 383 - 385, 390, 391, 399 - 401, 405, 406, 407, 413, 414, 425, 428, 430, 435, 436, 441, 442, 444, 458, 459, 461, 469, 471, 479, 480, 486, 488, 493 - 496, 505, 507, 509, 519, 520, 521, 528, 529, 533, 539	0,5	0,5	0,5S/1,0
ИК-3	6, 7, 17, 18, 19, 21, 43, 44, 45, 46, 48, 49, 52, 56, 59, 60, 62, 70, 71, 72, 75, 77, 78, 79, 80, 88, 89, 90, 101, 106, 108, 114, 117, 120, 121, 140, 143, 154, 157, 165, 166, 178, 179, 190, 193, 194, 197, 199, 206, 212, 214, 215, 216, 247, 250, 253, 254, 261, 262, 264, 267, 271, 272, 287, 296, 298, 310, 313, 314, 329, 341, 351, 359, 360, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 375, 376, 377, 386, 392, 393, 394, 395, 396, 429, 431, 432, 433, 460, 462, 463, 464, 465, 468, 470, 472, 473, 474, 481, 482, 487, 489, 490, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 506, 508, 510, 511, 512, 513, 518, 522, 523, 524, 525, 530, 531, 532, 536	0,5	0,5	0,2S/0,5
ИК-4	10, 11, 29, 135, 136, 137, 169, 172, 173, 227, 230, 231, 232, 236, 239, 240, 246, 451, 453	0,5	0,2	0,2S/0,5
ИК-5	12, 63, 82, 91, 109, 124, 159, 180, 224, 281, 282, 289, 315, 317, 344, 361, 380, 387, 455, 483	0,5S	Не исп.	0,5S/1,0
ИК-6	27, 31, 33, 47, 55, 57, 61, 73, 74, 86, 97, 115, 119, 141, 142, 146, 147, 149, 160, 161, 164, 177, 192, 255, 260, 269, 288, 318, 319, 340, 342, 343, 349, 398, 423, 424, 443, 445, 446, 447, 534, 535	0,2S	0,5	0,2S/0,5
ИК-7	28, 30, 170, 228, 229, 233, 237, 238, 245, 279, 418, 419, 452, 454, 540	0,5	0,2	0,5S/1,0
ИК-8	32, 218, 243, 248, 249, 457	0,2S	0,2	0,5S/1,0
ИК-9	36, 37, 537, 538	0,5S	0,5	0,5S/1,0
ИК-10	81	0,5	Не исп.	0,5S/1,0
ИК-11	96, 139, 198, 221, 325, 397, 514	0,2S	0,5	0,5S/1,0
ИК-12	107, 200, 350, 352, 378	0,5S	0,5	0,2S/0,5
ИК-13	148	0,2	0,5	0,2S/0,5
ИК-14	420, 421, 422	0,5S	0,2	0,2S/0,5

Таблица 6 – Метрологические характеристики ИК в нормальных условиях применения

Класс ИК	cosj	$I_{2 \leq I_{изм}} < I_5$		$I_{5 \leq I_{изм}} < I_{20}$		$I_{20 \leq I_{изм}} < I_{100}$		$I_{100 \leq I_{изм}} < I_{120}$	
		$\delta_{w_0}^A$ %	$\delta_{w_0}^P$ %	$\delta_{w_0}^A$ %	$\delta_{w_0}^P$ %	$\delta_{w_0}^A$ %	$\delta_{w_0}^P$ %	$\delta_{w_0}^A$ %	$\delta_{w_0}^P$ %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИК-1	0,50	±1,8	±1,5	±1,3	±1,3	±0,9	±0,8	±0,9	±0,8
	0,80	±1,2	±1,8	±0,9	±1,4	±0,6	±1,0	±0,6	±1,0
	0,87	±1,1	±2,1	±0,8	±1,6	±0,6	±1,1	±0,6	±1,1
	1,00	±0,9	-	±0,6	-	±0,5	-	±0,5	-
ИК-2	0,50	-	-	±5,5	±3,0	±3,0	±1,8	±2,3	±1,5
	0,80	-	-	±3,0	±4,6	±1,7	±2,6	±1,4	±2,1
	0,87	-	-	±2,7	±5,6	±1,5	±3,1	±1,2	±2,4
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,2	-	±1,0	-
ИК-3	0,50	-	-	±5,4	±2,7	±2,9	±1,5	±2,2	±1,2
	0,80	-	-	±2,9	±4,4	±1,6	±2,4	±1,2	±1,9
	0,87	-	-	±2,5	±5,5	±1,4	±3,0	±1,1	±2,2
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,1	-	±0,9	-
ИК-4	0,50	-	-	±5,3	±2,6	±2,7	±1,4	±1,9	±1,1
	0,80	-	-	±2,8	±4,3	±1,5	±2,3	±1,1	±1,6
	0,87	-	-	±2,4	±5,4	±1,3	±2,8	±0,9	±2,0
	1,00	-	-	±1,7	-	±0,9	-	±0,7	-
ИК-5	0,50	±4,7	±2,6	±2,8	±2,0	±1,9	±1,3	±1,9	±1,3
	0,80	±2,6	±4,0	±1,7	±2,7	±1,1	±1,8	±1,1	±1,8
	0,87	±2,3	±4,9	±1,6	±3,1	±1,0	±2,1	±1,0	±2,1
	1,00	±1,8	-	±1,0	-	±0,8	-	±0,8	-
ИК-6	0,50	±2,1	±1,6	±1,7	±1,4	±1,4	±1,0	±1,4	±1,0
	0,80	±1,3	±2,0	±1,1	±1,7	±0,9	±1,3	±0,9	±1,3
	0,87	±1,3	±2,3	±1,0	±1,9	±0,8	±1,5	±0,8	±1,5
	1,00	±1,0	-	±0,8	-	±0,7	-	±0,7	-
ИК-7	0,50	-	-	±5,4	±2,9	±2,8	±1,7	±2,0	±1,4
	0,80	-	-	±3,0	±4,5	±1,6	±2,4	±1,2	±1,9
	0,87	-	-	±2,6	±5,5	±1,4	±2,9	±1,1	±2,2
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,1	-	±0,9	-
ИК-8	0,50	±2,1	±1,9	±1,6	±1,8	±1,1	±1,2	±1,1	±1,2
	0,80	±1,5	±2,2	±1,3	±1,9	±0,9	±1,3	±0,9	±1,3
	0,87	±1,5	±2,4	±1,3	±2,0	±0,8	±1,4	±0,8	±1,4
	1,00	±1,4	-	±0,8	-	±0,7	-	±0,7	-
ИК-9	0,50	±4,9	±2,7	±3,1	±2,1	±2,3	±1,5	±2,3	±1,5
	0,80	±2,7	±4,1	±1,9	±2,9	±1,4	±2,1	±1,4	±2,1
	0,87	±2,4	±5,0	±1,8	±3,3	±1,2	±2,4	±1,2	±2,4
	1,00	±1,9	-	±1,2	-	±1,0	-	±1,0	-
ИК-10	0,50	-	-	±5,4	±2,9	±2,7	±1,6	±1,9	±1,3
	0,80	-	-	±2,9	±4,5	±1,5	±2,4	±1,1	±1,8
	0,87	-	-	±2,6	±5,5	±1,3	±2,8	±1,0	±2,1
	1,00	-	-	±1,7	-	±1,0	-	±0,8	-
ИК-11	0,50	±2,3	±2,0	±1,9	±1,9	±1,5	±1,3	±1,5	±1,3
	0,80	±1,7	±2,4	±1,4	±2,1	±1,1	±1,6	±1,1	±1,6
	0,87	±1,6	±2,6	±1,4	±2,3	±1,0	±1,8	±1,0	±1,8
	1,00	±1,4	-	±0,9	-	±0,9	-	±0,9	-

Окончание таблицы 6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИК-12	0,50	±4,8	±2,4	±3,0	±1,8	±2,2	±1,2	±2,2	±1,2
	0,80	±2,6	±4,0	±1,7	±2,6	±1,2	±1,9	±1,2	±1,9
	0,87	±2,2	±4,9	±1,5	±3,1	±1,1	±2,2	±1,1	±2,2
	1,00	±1,6	-	±1,1	-	±0,9	-	±0,9	-
ИК-13	0,50	-	-	±2,3	±1,6	±1,6	±1,1	±1,4	±1,0
	0,80	-	-	±1,5	±2,1	±1,0	±1,4	±0,9	±1,3
	0,87	-	-	±1,3	±2,5	±0,9	±1,7	±0,8	±1,5
	1,00	-	-	±1,1	-	±0,8	-	±0,7	-
ИК-14	0,50	±4,7	±2,4	±2,8	±1,7	±1,9	±1,1	±1,9	±1,1
	0,80	±2,5	±3,8	±1,5	±2,4	±1,1	±1,6	±1,1	±1,6
	0,87	±2,2	±4,7	±1,4	±2,9	±0,9	±2,0	±0,9	±2,0
	1,00	±1,5	-	±0,9	-	±0,7	-	±0,7	-

Таблица 7 – Метрологические характеристики ИК в рабочих условиях применения

№ИК	cos j	$I_2 \leq I_{изм} < I_5$		$I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$	
		δ_w^A %	δ_w^P %	δ_w^A %	δ_w^P %	δ_w^A %	δ_w^P %	δ_w^A %	δ_w^P %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИК-1	0,50	±1,9	±2,0	±1,4	±1,9	±1,1	±1,6	±1,1	±1,6
	0,80	±1,3	±2,3	±1,0	±2,0	±0,8	±1,7	±0,8	±1,7
	0,87	±1,2	±2,5	±1,0	±2,1	±0,8	±1,7	±0,8	±1,7
	1,00	±1,1	-	±0,6	-	±0,6	-	±0,6	-
ИК-2	0,50	-	-	±5,7	±4,0	±3,3	±3,2	±2,6	±3,1
	0,80	-	-	±3,3	±5,3	±2,2	±3,7	±1,9	±3,4
	0,87	-	-	±3,0	±6,2	±2,0	±4,1	±1,8	±3,6
	1,00	-	-	±2,0	-	±1,4	-	±1,3	-
ИК-3	0,50	-	-	±5,4	±3,0	±3,0	±2,0	±2,3	±1,8
	0,80	-	-	±2,9	±4,6	±1,7	±2,8	±1,4	±2,3
	0,87	-	-	±2,6	±5,6	±1,5	±3,3	±1,2	±2,6
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,1	-	±0,9	-
ИК-4	0,50	-	-	±5,3	±2,9	±2,8	±2,0	±2,0	±1,7
	0,80	-	-	±2,9	±4,6	±1,6	±2,6	±1,2	±2,1
	0,87	-	-	±2,5	±5,5	±1,4	±3,1	±1,1	±2,4
	1,00	-	-	±1,7	-	±1,0	-	±0,8	-
ИК-5	0,50	±4,9	±3,7	±3,1	±3,3	±2,3	±3,0	±2,3	±3,0
	0,80	±2,9	±4,7	±2,2	±3,8	±1,8	±3,2	±1,8	±3,2
	0,87	±2,7	±5,5	±2,1	±4,1	±1,7	±3,4	±1,7	±3,4
	1,00	±2,3	-	±1,3	-	±1,1	-	±1,1	-
ИК-6	0,50	±2,2	±2,1	±1,7	±1,9	±1,5	±1,7	±1,5	±1,7
	0,80	±1,5	±2,4	±1,2	±2,2	±1,1	±1,9	±1,1	±1,9
	0,87	±1,4	±2,7	±1,2	±2,3	±1,0	±2,1	±1,0	±2,1
	1,00	±1,2	-	±0,8	-	±0,8	-	±0,8	-
ИК-7	0,50	-	-	±5,6	±3,9	±3,1	±3,1	±2,4	±3,0
	0,80	-	-	±3,3	±5,2	±2,1	±3,6	±1,8	±3,2
	0,87	-	-	±3,0	±6,1	±2,0	±3,9	±1,7	±3,4
	1,00	-	-	±2,0	-	±1,3	-	±1,2	-

Окончание таблицы 7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИК-8	0,50	±2,5	±3,2	±2,1	±3,2	±1,7	±2,9	±1,7	±2,9
	0,80	±2,0	±3,4	±1,9	±3,3	±1,6	±3,0	±1,6	±3,0
	0,87	±2,0	±3,5	±1,9	±3,3	±1,6	±3,0	±1,6	±3,0
	1,00	±1,9	-	±1,1	-	±1,1	-	±1,1	-
ИК-9	0,50	±5,1	±3,7	±3,4	±3,4	±2,6	±3,1	±2,6	±3,1
	0,80	±3,0	±4,9	±2,3	±3,9	±1,9	±3,4	±1,9	±3,4
	0,87	±2,8	±5,6	±2,2	±4,3	±1,8	±3,6	±1,8	±3,6
	1,00	±2,3	-	±1,4	-	±1,3	-	±1,3	-
ИК-10	0,50	-	-	±5,5	±3,9	±3,0	±3,1	±2,3	±3,0
	0,80	-	-	±3,2	±5,2	±2,0	±3,6	±1,8	±3,2
	0,87	-	-	±2,9	±6,1	±1,9	±3,9	±1,7	±3,4
	1,00	-	-	±1,9	-	±1,3	-	±1,1	-
ИК-11	0,50	±2,7	±3,2	±2,3	±3,2	±2,1	±3,0	±2,1	±3,0
	0,80	±2,1	±3,5	±2,0	±3,4	±1,7	±3,1	±1,7	±3,1
	0,87	±2,1	±3,7	±1,9	±3,5	±1,7	±3,2	±1,7	±3,2
	1,00	±2,0	-	±1,2	-	±1,2	-	±1,2	-
ИК-12	0,50	±4,8	±2,8	±3,0	±2,2	±2,3	±1,8	±2,3	±1,8
	0,80	±2,6	±4,2	±1,8	±2,9	±1,4	±2,3	±1,4	±2,3
	0,87	±2,3	±5,0	±1,6	±3,4	±1,2	±2,6	±1,2	±2,6
	1,00	±1,7	-	±1,1	-	±0,9	-	±0,9	-
ИК-13	0,50	-	-	±2,4	±2,1	±1,7	±1,7	±1,5	±1,7
	0,80	-	-	±1,6	±2,5	±1,1	±2,0	±1,1	±1,9
	0,87	-	-	±1,5	±2,8	±1,1	±2,2	±1,0	±2,1
	1,00	-	-	±1,1	-	±0,8	-	±0,8	-
ИК-14	0,50	±4,7	±2,7	±2,8	±2,1	±2,0	±1,7	±2,0	±1,7
	0,80	±2,5	±4,1	±1,6	±2,8	±1,2	±2,1	±1,2	±2,1
	0,87	±2,2	±4,9	±1,5	±3,2	±1,1	±2,4	±1,1	±2,4
	1,00	±1,6	-	±1,0	-	±0,8	-	±0,8	-

Пределы допускаемого значения поправки часов, входящих в СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU) ±5 с

Примечание:

I_2 – сила тока 2% относительно номинального тока ТТ;

I_5 – сила тока 5% относительно номинального тока ТТ;

I_{20} – сила тока 20% относительно номинального тока ТТ;

I_{100} – сила тока 100% относительно номинального тока ТТ;

I_{120} – сила тока 120% относительно номинального тока ТТ;

$I_{изм}$ – сила тока при измерениях активной и реактивной электрической энергии относительно номинального тока ТТ:

$\delta_{w_0}^A$ – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении активной электрической энергии;

$\delta_{w_0}^P$ – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении реактивной электрической энергии;

δ_w^A – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях применения;

δ_w^P – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях применения.

Таблица 8 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\phi$ <p>температура окружающего воздуха для счетчиков, °С:</p>	<p>от 99 до 101 от 2(5) до 120 0,5 инд.-1,0-0,5 емк.от +21 до +25</p>
<p>Рабочие условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\phi$ <p>диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД 	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 0,5 инд.-1,0-0,5 емк.</p> <p>от -40 до +50 от -40 до +60 от 0 до +75</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики Меркурий 233:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД СИКОН С70:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>120000</p> <p>72</p> <p>50000</p> <p>72</p> <p>140000</p> <p>72</p> <p>150000</p> <p>72</p> <p>90000</p> <p>2</p> <p>70000</p> <p>2</p>
<p>УССВ-16HVS:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 	<p>44000</p>
<p>УССВ-35HVS:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 	<p>35000</p>

Окончание таблицы 8

1	2
УСВ-1: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	35000
сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	70000
Глубина хранения информации счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее	45
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счётчика электрической энергии;
 - УСПД.

Возможность коррекции времени в:

- счётчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

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

Таблица 9 - Комплектность средства измерений

Наименование 1	Обозначение 2	Количество 3
Трансформаторы тока	STSM-38	27
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	23
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10 У3	4
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	2
Трансформаторы тока	ТЛК-10	12
Трансформаторы тока	ТЛП-10	14
Трансформаторы тока	ТЛК10-6	4
Трансформаторы тока	ТГФ110-П*	32
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	4
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 П*	159
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	94
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	2
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	2
Трансформаторы тока	Т-0,66	57
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	175
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	12
Трансформаторы тока	ТПФ	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	2
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	74
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	2
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	3
Трансформаторы тока	ТФН-35	7
Трансформаторы тока	ТПОФ	10
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	2
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	8
Трансформаторы тока	ТГФМ-220 П*	6
Трансформаторы тока	ТОП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	14
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	39
Трансформаторы тока	ТВЛМ	2
Трансформаторы тока	ТЛО-10	99
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2
Трансформаторы тока	ТФН-35М	20
Трансформаторы тока	ТГФМ-220П*	24
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	59
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2
Трансформаторы тока	ТВ	3
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-І	2
Трансформаторы тока	ТГФ220-П*	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-ІМ	6

Окончание таблицы 9

1	2	3
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	168
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	63
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	18
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	4
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	336
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66У3	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	38
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	2
Трансформаторы напряжения	НТАМИ-10У3	2
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	45
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	33
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	30
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	15
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	5
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	9
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	375
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	146
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	14
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 233	2
Комплексы аппаратно-программных средств для учёта электроэнергии на основе УСПД RTU-300	RTU-327	4
Контроллеры сетевые промышленные	СИКОН С70	2
Устройства синхронизации времени	УСВ-1	1
Методика поверки	МП-197-РА.RU.310556-2019	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.123.ФО	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-197-РА.RU.310556-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Новосибирской области. Методика поверки», утвержденному ФГУП «СНИИМ» 26.04.2019 г.

Основные средства поверки:

- устройство синхронизации частоты и времени Метроном версии 300 (Рег. № 56465-14)

- средства измерений в соответствии с «Методикой выполнения измерений параметров вторичных цепей измерительных трансформаторов тока и напряжения», аттестованной ФГУП «СНИИМ» 24 апреля 2014 г. (регистрационный № ФР.1.34.2014.17814);

при поверке измерительных компонентов, входящих в состав АИИС КУЭ применяются средства поверки, указанные в методиках поверки, утвержденных при утверждении типа измерительных компонентов. Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

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 Новосибирской области». Свидетельство об аттестации методики измерений № 57-RA.RU.311735-2019 от 26.04.2019.

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)
ИНН 7706284124
Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3
Телефон: +7 (495) 926-99-00
Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Сибирский государственный орден Трудового Красного Знамени научно-исследовательский институт метрологии»
Адрес: 630004, г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4
Телефон: +7 (383) 210-08-14
Факс: +7 (383) 210-13-60
E-mail: director@sniim.ru
Аттестат аккредитации ФГУП «СНИИМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310556 от 14.01.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.