

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Московской области (далее по тексту – 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 состоит из 430 измерительных каналов (ИК).

Измерительные каналы состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

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

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройства сбора и передачи данных (УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе программного обеспечения (ПО) «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», Центр сбора данных ПАО «МОЭСК» на базе ПО «АльфаЦЕНТР», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

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

Данные по ИК №№ 1 – 406 по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Данные по ИК №№ 407 – 430 передаются в Центр сбора данных ПАО «МОЭСК», где происходит оформление отчетных документов. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится по каналу связи сети Internet в формате XML-макетов.

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с погрешностью не более величины, указанной в таблице 4. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, УСВ-3. В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД», сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», Центра сбора данных ПАО «МОЭСК».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником 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).

Центр сбора данных ПАО «МОЭСК» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-3. 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).

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).

УСПД ПАО «МОЭСК» синхронизируется от сервера Центра сбора данных ПАО «МОЭСК». 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).

Счетчики ИК №№ 1 – 406 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).

Счетчики ИК №№ 407 – 430 могут синхронизироваться как от УСПД ПАО «МОЭСК», так и от сервера Центра сбора данных ПАО «МОЭСК» (настраивается для каждого ИК). 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», 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 отчетности 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».

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 Центра сбора данных ПАО «МОЭСК»

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

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «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.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 4 - 6.

Таблица 4 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. №)	Обозначение, тип		УСПД/УССВ/сервер	
1	2	3		4	5	
1	ПС Электроугли тяговая Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4				
2	ПС Электроугли тяговая Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4				
3	ПС Электроугли тяговая Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	
				В	-	
				С	ТПОЛ 10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
4	ПС Электроугли тяговая Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
5	ПС Кашино Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
6	ПС Кашино Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
7	ПС Кашино Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
8	ПС Кашино Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
9	ПС Кашино Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
10	ПС Кашино Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
11	ПС Кашино Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
12	ПС Кашино Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
13	ПС Афанасово (Фрязево) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02RAL-Р3В-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
14	ПС Афанасово (Фрязево) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4				
15	ПС Афанасово (Фрязево) Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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-Р1В-3				
16	ПС Афанасово (Фрязево) Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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-Р1В-3				
17	ПС Афанасово (Фрязево) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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-Р1В-3				
18	ПС Афанасово (Фрязево) Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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-Р1В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
19	ПС Афанасово (Фрязево) Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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				
20	ПС Дрезна (Малиново) тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
21	ПС Дрезна (Малиново) тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
22	ПС Шарово (Орехово-Восточное) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
23	ПС Шарово (Орехово-Восточное) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
24	ПС Салтыковская тяговая Ввод Восточный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,5, 0,2S, 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №10573-09 37491-08, 37491-08	A	ТЛК-35	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 №16666-97	EA05RAL-P3B-4				
25	ПС Салтыковская тяговая Ввод Западный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
26	ПС Щелково тяговая Ввод Восточный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
27	ПС Щелково тяговая Ввод Западный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
28	ПС Транспортная (Домодедово) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 150/5 №15651-96	A	TG 145	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	TG 145	
				C	TG 145	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М				
29	ПС Транспортная (Домодедово) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 150/5 №15651-96	A	TG 145	
				B	TG 145	
				C	TG 145	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М				
30	ПС Транспортная (Домодедово) Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
31	ПС Транспортная (Домодедово) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I	
				B	-	
				C	ТОЛ 10-I	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
32	ПС Транспортная (Домодедово) Ф.12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-І			
				В	-			
				С	ТОЛ 10-І			
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10			
				В				
				С				
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3				
		33	ПС Транспортная (Домодедово) Ф.Химпол 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №15128-96		А	ТОЛ 10-І
							В	-
С	ТОЛ 10-І							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97			А	НАМИТ-10			
				В				
				С				
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-Р1В-3				
34	ПС Транспортная (Домодедово) яч.17, Ф.5 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТІЛІ-10	
						В	-	
		С	ТІЛІ-10					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10			
				В				
				С				
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
		35	ПС Транспортная (Домодедово) яч.8, Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №9143-83	А	ТЛК10	
						В	-	
С	ТЛК10							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №16687-97			А	НАМИТ-10			
				В				
				С				
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-Р1В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
36	ПС Подольск тяговая Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
37	ПС Подольск тяговая Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
38	ПС Подольск тяговая Ввод-3 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
39	ПС Столбовая Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-13, 24218-13, 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
40	ПС Столбовая Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
41	ПС Столбовая Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-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	ЕА05RL-P1B-3				
42	ПС Столбовая Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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	ЕА05RL-P1B-3				
43	ПС Столбовая Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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	ЕА05RL-P1B-3				
44	ПС Столбовая Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
45	ПС Столбовая Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №47958-11	А	ТПЛ	
				В	-	
				С	ТПЛ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
46	ПС Столбовая Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №47958-11	А	ТПЛ	
				В	-	
				С	ТПЛ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
47	ПС Столбовая Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №2363-68, 1276-59	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				
48	ПС Чехов тяговая Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
49	ПС Чехов тяговая Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
50	ПС Серпухов тяговая Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-ВN-4				
51	ПС Серпухов тяговая Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-ВN-4				
52	ПС Серпухов тяговая Ввод-3 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-Р1В-3				
53	ПС Серпухов тяговая Ввод-4 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-ВN-4				
54	ПС Серпухов тяговая Ф. МОЭ в сторону на ТП-132	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-ВN-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
55	ПС Кресты Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1			
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
		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				
		56	ПС Кресты Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-11		A	ТБМО-110 УХЛ1
							B	ТБМО-110 УХЛ1
C	ТБМО-110 УХЛ1							
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				
57	ПС Кресты Ф.4 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
						B	-	
		C	ТПЛМ-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				
		58	ПС Кресты Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
						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				
59	ПС Кресты Ф.9 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
						B	-	
		C	ТПОЛ-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				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
60	ПС Кресты Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	
				В	-	
				С	ТПОЛ 10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
61	ПС Кресты Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	
				В	-	
				С	ТПОЛ 10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
62	ПС Кресты Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
63	ПС Кресты Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
64	ПС Овражки ВЛ 110 кВ Электроугли- Малаховка с отп. (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
65	ПС Овражки ВЛ 110 кВ Малаховка- Минеральная с отп. (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
66	ПС Овражки Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				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				
67	ПС Овражки Ввод-3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				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	ЕА05RAL-P1B-3				
68	ПС Овражки Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				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	ЕА05RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
69	ПС Овражки Ввод-4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 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 = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4				
70	ПС Овражки Ф.18 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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-P1В-3				
71	ПС Овражки Ф.22 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
72	ПС Овражки Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
73	ПС Овражки Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
74	ПС Овражки Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
75	ПС Овражки Ф.16 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
76	ПС Овражки Ф.17 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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				
77	ПС Овражки Ф.19 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
78	ПС Овражки Ф.20 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
79	ПС Овражки Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 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	ЕА05RL-P1B-3				
80	ПС Овражки Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
81	ПС Овражки Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
82	ПС Овражки Ф.11 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
83	ПС Овражки Ф.12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
84	ПС Овражки Ф.13 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 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	ЕА05RL-P1B-3				
85	ПС Овражки Ф.14 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
86	ПС Овражки Ф.24 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I	
				В	-	
				С	ТОЛ 10-I	
		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				
87	ПС Овражки Ф.25 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I	
				В	-	
				С	ТОЛ 10-I	
		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				
88	ПС Овражки Ф.23 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I	
				В	-	
				С	ТОЛ 10-I	
		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	ЕА05RAL-P3B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
89	ПС Овражки Ф.26 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ-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				
90	ПС Панки тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
91	ПС Панки тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
92	ПС Отдых тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
93	ПС Отдых тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
94	ПС Расторгуево Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1			
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	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 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4				
		95	ПС Расторгуево Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05		A	ТБМО-110 УХЛ1
							B	ТБМО-110 УХЛ1
C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	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 №16666-97			ЕА02РАL-Р3В-4				
96	ПС Расторгуево Ф.3 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	
						B	-	
		C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
		97	ПС Расторгуево Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	
						B	-	
C	ТОЛ-СЭЩ-10							
ТН	К _{ТН} = 10000/100 №35955-07			A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3				
98	ПС Расторгуево Ф.7 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	
						B	-	
		C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
99	ПС Расторгуево Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10			
				B	-			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
		100	ПС Расторгуево Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 №51623-12		A	ТОЛ-СЭЩ
							B	ТОЛ-СЭЩ
C	ТОЛ-СЭЩ							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №35955-07			A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11			A1802RAL-P4G-DW-4				
101	ПС Расторгуево Ф.8 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
						B	ТОЛ-СЭЩ	
		C	ТОЛ-СЭЩ					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10			
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RAL-P4G-DW-4				
		102	ПС Макеево Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03				
103	ПС Макеево Ввод 110 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
		C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
104	ПС Макеево Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВК-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				
105	ПС Макеево Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	
				B	-	
				C	ТВК-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				
106	ПС Макеево Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	
				B	-	
				C	ТВК-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				
107	ПС Макеево Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	
				B	-	
				C	ТВК-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				
108	ПС Макеево Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	
				B	-	
				C	ТВК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
109	ПС Макево Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №8913-82	A	ТВК-10	
				B	-	
				C	ТВК-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				
110	ПС Воскресенск ВЛ 110 кВ Федино (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
111	ПС Воскресенск ВЛ 110 кВ Пески (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
112	ПС Воскресенск ВЛ 35 кВ Фетровая 1 (ВЛ 35 кВ Фетровая 1 цепь) (Ф.1)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	
				B	-	
				C	ТФНД-35М	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/100 №187-49	A	НОМ-35	
				B	НОМ-35	
				C	НОМ-35	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
113	ПС Воскресенск ВЛ 35 кВ Фетровая 1 (ВЛ 35 кВ Фетровая 2 цепь) (Ф.2)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №664-51, 3690-73	A	ТФН-35	
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-70	A	3НОМ-35-65	
				B	3НОМ-35-65	
				C	3НОМ-35-65	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
114	ПС Яганово Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05, 23256-11, 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1			
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
		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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.16				
		115	ПС Яганово Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05		A	ТБМО-110 УХЛ1
							B	ТБМО-110 УХЛ1
C	ТБМО-110 УХЛ1							
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 №16666-97			ЕА02RAL-P3B-4				
116	ПС Яганово ВЛ 35 кВ Ялфимово (Ф.1 35 кВ)			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 75/1 №37491-08	A	STSM-38	
						B	STSM-38	
		C	STSM-38					
		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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
		117	ПС Яганово Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
						B	-	
C	ТПЛ-10							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
118	ПС Яганово Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10			
				B	-			
				C	ТПОЛ-10			
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №4947-75	A	НОМ-10-66			
				B	НОМ-10-66			
				C	НОМ-10-66			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
		119	ПС Яганово Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59, 2363-68		A	ТПЛ-10
							B	-
C	ТПЛМ-10							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №4947-75			A	НОМ-10-66			
				B	НОМ-10-66			
				C	НОМ-10-66			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			EA05RL-P1B-3				
120	ПС Луховицы Ввод 110 кВ Т1			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
		C	ТБМО-110 УХЛ1					
		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	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
		121	ПС Луховицы Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1							
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			A1802RALQ-P4GB-DW-4				
122	ПС Луховицы Ввод 35 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №17552-06	A	ТФМ-35-II	
						B	-	
		C	ТФМ-35-II					
		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				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
123	ПС Луховицы Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	
				В	-	
				С	ТФНД-35М	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
124	ПС Луховицы Ф.1 МСЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №15128-01	А	ТОЛ 10-1	
				В	-	
				С	ТОЛ 10-1	
		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-4				
125	ПС Луховицы Ф.2 МСЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
126	ПС Луховицы Ф.3 Объект 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №9143-01	А	ТЛК10-5	
				В	-	
				С	ТЛК10-5	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
127	ПС Луховицы Ф.4 Молзавод 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
128	ПС Луховицы Ф.КРУН-1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ-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 №31857-06	А1805RAL-P4GB-DW-3				
129	ПС Луховицы Ф.КРУН-2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №31857-06	А1805RAL-P4GB-DW-3				
130	ПС Алпатьево ВЛ 110 кВ Гавриловская	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
131	ПС Алпатьево ВЛ 110 кВ Ларино	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
132	ПС Алпатьево ВЛ 110 кВ Истодники	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
133	ПС Алпатъево ВЛ 110 кВ Рыбное	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1			
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
		134	ПС Алпатъево Ф.5 МСЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №22192-03		A	ТПЛ-10-М
							B	-
C	ТПЛ-10-М							
ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53			A	НТМИ-10			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3				
135	ПС Алпатъево Ф.9 МСЭ 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
						B	-	
		C	ТПЛМ-10					
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			
				B				
				C				
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
		136	ПС Сетовка (Нелецино) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	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				
137	ПС Сетовка (Нелецино) Ввод 110 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
		C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	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				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
138	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.Сетовка-Ялфимово 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 75/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. № 19495-03
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
139	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.Сетовка-Жаворонки 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
140	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №4947-75	A	НОМ-10-66	
				B	НОМ-10-66	
				C	НОМ-10-66	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
141	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №4947-75	A	НОМ-10-66	
				B	НОМ-10-66	
				C	НОМ-10-66	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
142	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №4947-75	A	НОМ-10-66	
				B	НОМ-10-66	
				C	НОМ-10-66	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
143	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68,1276-59	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _{ТН} = 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-P1В-3				
144	ПС Сетовка (Нелецино) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _{ТН} = 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-P1В-3				
145	ПС Голутвин тяговая Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
146	ПС Голутвин тяговая Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _{ТН} = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3В-4				
147	ПС Виноградово ВЛ 110 кВ Бронницы (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _{ТН} = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
148	ПС Виноградово ВЛ 110 кВ Нежино (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
149	ПС Виноградово Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
150	ПС Виноградово Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
151	ПС Виноградово Ф.10 МЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
152	ПС Виноградово Ф.20 МЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
153	ПС Виноградово Ф.4 МЭ 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	
				B	-	
				C	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
154	ПС Берендино Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	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 №16666-97	ЕА02RAL-P3В-4				
155	ПС Берендино Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	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 №16666-97	ЕА02RAL-P3В-4				
156	ПС Берендино Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
157	ПС Берендино Ф.Литейщик 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	
				B	-	
				C	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
158	ПС Берендино Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
159	ПС Бронницы Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
160	ПС Бронницы Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
161	ПС Бронницы ВЛ 35 кВ Степановская (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №47213-11	А	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	
				В	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	
				С	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
162	ПС Бронницы Ф.МЭ-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
163	ПС Бронницы Ф.МЭ-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				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				
164	ПС Бронницы Ф.ТБМ-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68, 1276-59	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛУ-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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01				
165	ПС Бронницы Ф.ТБМ-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-1	
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01				
166	ПС Бронницы Ф.19 ИП Севостьянов-0,4 кВ (АВИС)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15174-06	A	ТОП-0,66	
				B	ТОП-0,66	
				C	ТОП-0,66	
		ТН	-			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				
167	ПС Бронницы Ввод 0,4 кВ ТЗ, Ф.ЭМП-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №36382-07	A	Т-0,66	
				B	-	
				C	Т-0,66	
		ТН	-			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
168	ПС Степная Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10			
				В	-			
				С	ТПОЛ-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						
169	ПС Степная ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №28139-06	А	ТТИ-А			
				В	ТТИ-А			
				С	ТТИ-А			
		ТН		-				
				Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97		ЕА05RL-P1B-3	
170	ПС Барыбино Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.16						
171	ПС Барыбино Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						
172	ПС Михнево тяговая Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10			
				В	-			
				С	ТПОЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			
				В				
				С				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3						

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
173	ПС Михнево тяговая Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
174	ПС Михнево тяговая яч.19, Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І	
				В	-	
				С	ТОЛ-10-І	
		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				
175	ПС Жилево Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16				
176	ПС Жилево Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
177	ПС Жилево Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
178	ПС Жилево Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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-P1B-3				
179	ПС Жилево Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
180	ПС Крутыши (Ступино) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
181	ПС Крутыши (Ступино) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
182	ПС Крутыши (Ступино) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
183	ПС Крутыши (Ступино) Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
184	ПС Крутыши (Ступино) Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
185	ПС Крутыши (Ступино) Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
186	ПС Ожерелье Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
187	ПС Ожерелье Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		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	А1802RALQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
188	ПС Ожерелье Ф.5 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
189	ПС Ожерелье Ф.6 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
190	ПС Ожерелье Ф.9 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
191	ПС Ожерелье Ф.11 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
192	ПС Богатицево Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
193	ПС Богатищево Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1			
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
		194	ПС Богатищево Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59		A	ТПЛ-10
							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			ЕА05RL-P1В-3				
195	ПС Богатищево Ф.3 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
						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	ЕА05RL-P1В-3				
		196	ПС Узуново Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1							
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 №16666-97			ЕА02RAL-P3В-4				
197	ПС Узуново Ввод 110 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
		C	ТБМО-110 УХЛ1					
		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	ЕА02RAL-P3В-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
198	ПС Узуново Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
199	ПС Узуново Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
200	ПС Узуново Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
201	ПС Поведино ВЛ 110 кВ Бор-Добрыниха с отп. (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
202	ПС Поведино ВЛ 110 кВ Добрыниха- Лужники с отп. (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
203	ПС Поведино Ввод 10 кВ Г1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М				
204	ПС Поведино Ввод 10 кВ Г2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
205	ПС Поведино Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
206	ПС Поведино Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
207	ПС Поведино Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
208	ПС Повадино Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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				
209	ПС Волоколамск (Дубосеково) тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
210	ПС Волоколамск (Дубосеково) тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
211	ПС Волоколамск (Дубосеково) тяговая Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 40/5 №814-53	A	ТПФМ-10	
				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-P1B-3				
212	ПС Волоколамск (Дубосеково) тяговая Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
213	ПС Шаховская тяговая Ввод 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10У3	
				B	-	
				C	ТПЛМ-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				
214	ПС Шаховская тяговая Ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №17551-03	A	T-0,66 У3	
				B	T-0,66 У3	
				C	T-0,66 У3	
		ТН	-			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-4		
		215	ПС Поварово (Берсень) тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	
B	STSM-38					
C	STSM-38					
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №21257-06, 37493-08, 37493-08			A	ЗНОЛ-35III	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
216	ПС Поварово (Берсень) тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
217	ПС Поварово (Берсень) тяговая Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	
				B	-	
				C	ТПЛ-10У3	
		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-4				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
218	ПС Поварово (Берсень) ЛТЯГОВАЯ Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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	ЕА05RAL-P3B-4				
219	ПС Голубая (Жилино) ВЛ 110 кВ Алабушева-2 (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
220	ПС Голубая (Жилино) ВЛ 110 кВ Алабушева-1 (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
221	ПС Голубая (Жилино) Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
222	ПС Голубая (Жилино) Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
223	ПС Голубая (Жилино) Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-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-P1В-3				
224	ПС Голубая (Жилино) Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-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-P1В-3				
225	ПС Голубая (Жилино) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 30/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		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-P1В-3				
226	ПС Голубая (Жилино) Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	
				В	-	
				С	ТПОЛ 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-P1В-3				
227	ПС Опалиха тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №21256-07	А	ТОЛ-35	
				В	ТОЛ-35	
				С	ТОЛ-35	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	А	НТSM-38	
				В	НТSM-38	
				С	НТSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
228	ПС Опалиха тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТОЛ-35	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
229	ПС Мытищи тяговая Ввод-1 Северный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
230	ПС Мытищи тяговая Ввод-2 Южный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
231	ПС Ивантеевка тяговая Ввод Желтый 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
232	ПС Ивантеевка тяговая Ввод Красный 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
233	ПС Пушкино тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
234	ПС Пушкино тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
235	ПС Софрино тяговая Ввод КВ-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
236	ПС Софрино тяговая Ввод КВ-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
237	ПС Софрино тяговая Ф.КРУН 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №6009-77	A	ТОЛ-10 УТ2	
				B	-	
				C	ТОЛ-10 УТ2	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
238	ПС Софрино тяговая Ввод 0,23 кВ Шины С.Н. тяговой подстанции	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 №15173-01	A	ТШП 0,66			
				B	-			
				C	ТШП 0,66			
239	ПС Софрино Шины С.Н. 0,23 кВ, Ф.МОГЭС	ТН	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				
				Счетчик	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 200/5 №22656-02		A	Т-0,66
							B	-
C	Т-0,66							
240	ПС Сергиев Посад тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 500/1 №37491-08	A	STSM-38			
				B	STSM-38			
				C	STSM-38			
241	ПС Сергиев Посад тяговая Ввод-2 35 кВ	ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38			
				B	NTSM-38			
				C	NTSM-38			
242	ПС Бужаниново Ввод 110 кВ Т1	Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
				ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 500/1 №37491-08	A	STSM-38	
						B	STSM-38	
C	STSM-38							
242	ПС Бужаниново Ввод 110 кВ Т1	ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	NTSM-38			
				B	NTSM-38			
				C	NTSM-38			
242	ПС Бужаниново Ввод 110 кВ Т1	Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
				ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1							
242	ПС Бужаниново Ввод 110 кВ Т1	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			

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
243	ПС Бужаниново Ф.ЛЭП Горбуново 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №29713-05	A	GIF			
				B	-			
				C	GIF			
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №187-49, 187-49, 912-70	A	НОМ-35			
				B	НОМ-35			
				C	ЗНОМ-35-65			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3				
		244	ПС Бужаниново Ф.ТП-1 35/6 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №29713-05		A	GIF
							B	-
C	GIF							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-54			A	ЗНОМ-35			
				B	ЗНОМ-35			
				C	ЗНОМ-35			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			EA05RL-P1B-3				
245	ПС Бужаниново Ф.ТП-2 35/6 35 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №29713-05	A	GIF	
						B	-	
		C	GIF					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №187-49, 187-49, 912-70	A	НОМ-35			
				B	НОМ-35			
				C	ЗНОМ-35			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
		246	ПС Желтиково Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
						B	-	
C	ТПОЛ-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			EA05RAL-P3B-3				
247	ПС Желтиково Ввод 10 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
						B	-	
		C	ТПОЛ-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	EA05RAL-P3B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
248	ПС Желтиково Ф.61/1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-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-P1В-3				
249	ПС Желтиково Ф.6/63 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
250	ПС Желтиково Ф.60/12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-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-P1В-3				
251	ПС Лобня тяговая Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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	ЕА05RAL-P1В-3				
252	ПС Лобня тяговая Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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	ЕА05RAL-P3В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
253	ПС Трудовая ВЛ 110 кВ Икша-Белый Раст-1 с отп. (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
254	ПС Трудовая ВЛ 110 кВ Икша-Белый Раст-2 с отп. (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	A	ТБМО	
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
255	ПС Трудовая Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3				
256	ПС Трудовая Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3				
257	ПС Трудовая Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К _{ТН} = 10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
258	ПС Трудовая Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-Р3В-3				
259	ПС Трудовая Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	
				В	-	
				С	ТПОЛ 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	ЕА05РАL-Р3В-3				
260	ПС Трудовая Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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	ЕА05РАL-Р3В-3				
261	ПС Трудовая Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-Р3В-3				
262	ПС Трудовая Ф.12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №22944-02	А	ТПК-10	
				В	-	
				С	ТПК-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	ЕА05РАL-Р1В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
263	ПС Трудовая Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	
				B	-	
				C	ТПОЛ 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	ЕА05RL-P1В-3				
264	ПС Гжель тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
265	ПС Гжель тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
266	ПС Гжель тяговая ф.Сад 0,22 кВ	ТТ	К _Т = 0,5; 0,5S К _{ТТ} = 200/5 №47957-11; 22656-02	A	ТШП	
				B	-	
				C	Т-0,66	
		ТН	-			
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3		
267	ПС Анциферово Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5		
268	ПС Анциферово Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
		269	ПС Анциферово Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59		А	ТПЛ-10
							В	-
С	ТПЛ-10							
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69			А	НТМИ-10-66			
				В				
				С				
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3				
270	ПС Анциферово Ф.6 10 кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
						В	-	
		С	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			
				В				
				С				
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
		271	ПС Вокзальная тяговая (Куровская) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
						В	ТБМО-110 УХЛ1	
С	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03			А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97			ЕА02RAL-P3B-4				
272	ПС Вокзальная тяговая (Куровская) Ввод 110 кВ Т2			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
						В	ТБМО-110 УХЛ1	
		С	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02RAL-P3B-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
273	ПС Вокзальная тяговая (Куровская) Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
274	ПС Вокзальная тяговая (Куровская) Ф.Малахит 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
275	ПС Запутная Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М				
276	ПС Запутная Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М				
277	ПС Запутная Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
278	ПС Запутная Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №8913-82	А	ТВК-10	
				В	-	
				С	ТВК-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	ЕА05РАL-РЗВ-3				
279	ПС Запутная Ф.ШПТОГХ (№1) 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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	ЕА05РАL-РЗВ-3				
280	ПС Запутная Ф.Строймаш (№2) 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-РЗВ-3				
281	ПС Кривандино Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16				
282	ПС Кривандино Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
283	ПС Кривандино Ф.с/х-1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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				
284	ПС Кривандино Ф.с/х-2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №517-50	А	ТПФ	
				В	-	
				С	ТПФ	
		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				
285	ПС Кривандино Ф.Конорев 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
286	ПС Кривандино Ф.МСК 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
287	ПС Кривандино Ф.Оптилон 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №29390-05	А	ТПЛ-10с	
				В	-	
				С	ТПЛ-10с	
		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				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
288	ПС Черусти тяговая Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
289	ПС Черусти тяговая Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
290	ПС Черусти тяговая Ф.16 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				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				
291	ПС Черусти тяговая Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
292	ПС Черусти тяговая Ввод 35 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 400/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
293	ПС Тучково Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
294	ПС Тучково Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №37850-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
295	ПС Тучково Ввод-1 35 кВ (ВЛ 35 кВ Дорохово)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
296	ПС Тучково Ввод-2 35 кВ (ВЛ 35 кВ Кирилловка)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1	
				B		
				C		
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
297	ПС Тучково Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	
				B	-	
				C	ТПЛ-10У3	
		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	EA05RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
298	ПС Тучково Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
299	ПС Тучково Ф.17 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
300	ПС Тучково Ф.18 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
301	ПС Тучково Ф.19 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
302	ПС Тучково Ф.24 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №8913-82	А	ТВК-10	
				В	-	
				С	ТВК-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				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
303	ПС Тучково Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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	ЕА05RAL-P1B-3				
304	ПС Тучково Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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				
305	ПС Тучково Ф.12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
306	ПС Тучково Ф.21 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
307	ПС Тучково Ф.20 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	
				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 = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
308	ПС Тучково Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
309	ПС Тучково Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
310	ПС Тучково Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
311	ПС Тучково Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2363-68, 1276-59	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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				
312	ПС Тучково Ф.14 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
313	ПС Тучково Ф.16 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		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-P1В-3				
314	ПС Можайск тяговая Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4				
315	ПС Можайск тяговая Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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-P1В-4				
316	ПС Можайск тяговая Ввод-3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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-P1В-4				
317	ПС Можайск тяговая Ввод-4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
318	ПС Шевардино (Колочъ) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4				
319	ПС Шевардино (Колочъ) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4				
320	ПС Шевардино (Колочъ) Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №3690-73	А	ТФН-35М	
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-РЗВ-3				
321	ПС Шевардино (Колочъ) Ввод 35 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №3690-73	А	ТФН-35М	
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05РАL-Р1В-3				
322	ПС Шевардино (Колочъ) Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	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-Р1В-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
323	ПС Шевардино (Колочье) Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59, 2363-68	А	ТПЛ-10У3	
				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 = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
324	ПС Шевардино (Колочье) Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-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-P1В-3				
325	ПС Шевардино (Колочье) Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				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 = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
326	ПС Драчево тяговая ЛЭП 35 кВ Игнашово-1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38	
				В	NTSM-38	
				С	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
327	ПС Драчево тяговая ЛЭП 35 кВ Игнагово-2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
328	ПС Драчево тяговая ЛЭП 35 кВ Лаврово-1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
329	ПС Драчево тяговая ЛЭП 35 кВ Лаврово-2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
330	ПС Вербилки Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
331	ПС Вербилки Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
332	ПС Вербилки Ф.5 б кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
333	ПС Вербилки Ф.6 б кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 №30709-08	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
334	ПС Вербилки Ф.3 б кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №1276-59	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
335	ПС Вербилки Ф.4 б кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №2363-68	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №380-49	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
336	ПС Талдом тяговая Ввод 10 кВ Ф.1, Ф.2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-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-P1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6		
337	ПС Чисмена Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03		
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
		338	ПС Чисмена Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №23256-05		А	ТБМО-110 УХЛ1
							В	ТБМО-110 УХЛ1
С	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03				
339	ПС Чисмена ВЛ 35 кВ Устиново (Ф.1 35 кВ)			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	А	STSM-38	
						В	STSM-38	
		С	STSM-38					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38			
				В	NTSM-38			
				С	NTSM-38			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
		340	ПС Чисмена Ф.3 ЦРП-4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
						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				
341	ПС Румянцево Ввод 110 кВ Т1			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
						В	ТБМО-110 УХЛ1	
		С	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
342	ПС Румянцево Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05, 60541-15, 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16				
343	ПС Румянцево ВЛ 35 кВ Никольское (Ф.1)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №664-51	А	ТФН-35	
				В	-	
				С	ТФН-35	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
344	ПС Румянцево ВЛ 35 кВ Устиново с отпайкой (Ф.2)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	
				В	-	
				С	ТФНД-35М	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
345	ПС Румянцево ВЛ 35 кВ Петровская П (Ф.3)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №3690-73	А	ТФН-35М	
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
346	ПС Румянцево ВЛ 35 кВ Петровская I (Ф.5)	ТТ	К _Т = 0,2S; 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №51517-12, 3689-73	А	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	
				В	-	
				С	ТФНД-35М	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
347	ПС Румянцево Ф.12 ЦРП 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-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-P1В-3				
348	ПС Румянцево Ф.11 ЦРП 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
349	ПС Манихино Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
350	ПС Манихино Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №23256-11, 23256-11, 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
351	ПС Манихино Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38	
				В	NTSM-38	
				С	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
352	ПС Манихино Ввод 35 кВ Т2	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 = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
353	ПС Манихино Ф.1 ввод РП-24 10 кВ (п/ст. 219)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10	
				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				
354	ПС Манихино Ф.2 ввод РП-24 10 кВ (п/ст. 219)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				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				
355	ПС Манихино Ф.1 В/Ч 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				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				
356	ПС Манихино Ф.2 В/Ч 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
357	ПС Манихино Ф.1 Молзавод 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 = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
358	ПС Манихино Ф.2 Молзавод 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
359	ПС Чеховская тяговая Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
360	ПС Чеховская тяговая Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3				
361	ПС Дюдьково Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6
362	ПС Дюдьково Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №25433-06	А	ТЛЮ-10	
				В	-	
				С	ТЛЮ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4				
363	ПС Дюдьково Ф.1 В/Ч 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
364	ПС Дюдьково Ф.2 В/Ч 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 40/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
365	ПС Нара тяговая Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Per. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
366	ПС Внуково тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08, 37493-08, 21257-06	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	ЗНОЛ-35III	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
367	ПС Внуково тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
368	ПС Внуково тяговая Ф.Петрол 0,4 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №22656-02	A	T-0,66	
				B	T-0,66	
				C	T-0,66	
		ТН	-			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	EA05RAL-BN-4				
369	ПС Одиново тяговая Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
				B	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
				C	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
370	ПС Одиново тяговая Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
				B	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
				C	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
371	ПС Одиночно тяговая Ф.6 6 кВ (МО-18 Ф.1)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
372	ПС Одиночно тяговая Ф.9 6 кВ (МО-18 Ф.2)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
373	ПС Одиночно тяговая Ф.11 6 кВ (МО-18 Ф.3)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 №9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
374	ПС Кубинка тяговая ВЛ 110 кВ Кедрово-1 (Ввод-1 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				
375	ПС Кубинка тяговая ВЛ 110 кВ Кедрово-2 (Ввод-2 110 кВ)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
376	ПС Кубинка тяговая Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 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 = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
377	ПС Кубинка тяговая Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3				
378	ПС Кубинка тяговая Ф.11 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
379	ПС Кубинка тяговая Ф.12 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
380	ПС Голицыно тяговая Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №3848-73	А	ТЛМ-6	
				В	-	
				С	ТЛМ-6	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
381	ПС Голицыно тяговая Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №3848-73	A	ТЛМ-6	
				B	-	
				C	ТЛМ-6	
		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	EA05RAL-P3B-3				
382	ПС Голицыно тяговая Ввод-9 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №3848-73	A	ТЛМ-6	
				B	-	
				C	ТЛМ-6	
		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	EA05RAL-P3B-3				
383	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №40087-08	A	AGU-123	
				B	AGU-123	
				C	AGU-123	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №40089-08	A	VPU-123	
				B	VPU-123	
				C	VPU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
384	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 150/1 №40087-08	A	AGU-123	
				B	AGU-123	
				C	AGU-123	
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №40089-08	A	VPU-123	
				B	VPU-123	
				C	VPU-123	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
385	ПС Железнодорожная (Апрелевка) ВЛ 35 кВ Железнодорожная- Апрелевка (Ф.2)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 300/1 №37491-08	A	STSM-38	
				B	STSM-38	
				C	STSM-38	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38	
				B	NTSM-38	
				C	NTSM-38	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

RTU-327
Пер. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
386	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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				
387	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	
				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				
388	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
389	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10У3	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
390	ПС Железнодорожная (Апрелевка) Ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
391	ПС Бекасово Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	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				
392	ПС Бекасово Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	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				
393	ПС Бекасово Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	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				
394	ПС Бекасово Ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	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				
395	ПС Бекасово Ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	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				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
396	ПС Бекасово Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
397	ПС Бекасово Ф.11 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
398	ПС Бекасово Ф.13 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				
399	ПС Бекасово Ф.14 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №6009-77	А	ТОЛ-10 УТ2	
				В	-	
				С	ТОЛ-10 УТ2	
		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				
400	ПС Бекасово Ф.15 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 №30709-11	А	ТЛП-10	
				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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01				

RTU-327
Рег. № 19495-03

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
401	ПС Бекасово Ф.16 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 №30709-11	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01				
402	ПС Нара тяговая Ввод-8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
403	ПС Нара тяговая Ввод-9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				
404	ПС Нара тяговая Ввод-10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	
405	ПС Нара тяговая Ввод-11 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-І	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				В	-		
				С	ТОЛ 10-І		
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
406	ПС Нара тяговая Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
407	ПС № 803 Юркино-2 Ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-325 Рег. № 37288-08 /	
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
408	ПС № 803 Юркино-2 Ф.2 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
409	ПС №181 Клин Ф.15 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 /	
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №159-49	А	НОМ-6		
				В	НОМ-6		
				С	НОМ-6		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
410	ПС №181 Клин Ф.17 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №159-49	А	НОМ-6	
				В	НОМ-6	
				С	НОМ-6	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М				
411	ПС №116 Солнечногорск Ф.4 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
412	ПС №116 Солнечногорск Ф.8 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
413	ПС №116 Солнечногорск Ф.11 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
414	ПС №116 Солнечногорск Ф.18 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
415	ПС №116 Солнечногорск Ф.22 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
416	ПС №116 Солнечногорск Ф.25 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №831-53	А	НТМИ-6	
				В		
				С		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
417	ПС №35 Октябрьская Ф.9 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 №30709-08	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №159-49	А	НОМ-6	
				В	НОМ-6	
				С	НОМ-6	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
418	ПС №35 Октябрьская Ф.11 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 №30709-08	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №159-49	А	НОМ-6	
				В	НОМ-6	
				С	НОМ-6	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
419	ПС №35 Октябрьская Ф.16 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 №30709-08	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №159-49	А	НОМ-6	
				В	НОМ-6	
				С	НОМ-6	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
420	ПС №308 Нарофоминск Ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №363-49	А	НОМ-10	
				В	НОМ-10	
				С	НОМ-10	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
421	ПС №308 Нарофоминск Ф.9 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №363-49	А	НОМ-10	
				В	НОМ-10	
				С	НОМ-10	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
422	ПС №308 Нарофоминск Ф.10 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №363-49	А	НОМ-10	
				В	НОМ-10	
				С	НОМ-10	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
423	ПС №308 Нарофоминск Ф.11 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	
				В	-	
				С	ТПОФ	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 №363-49	А	НОМ-10	
				В	НОМ-10	
				С	НОМ-10	
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
424	ПС №406 Шаховская Ф.15 10 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
425	ПС №117 Голицыно Ф.1 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
426	ПС №117 Голицыно Ф.2 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				
427	ПС №117 Голицыно Ф.9 6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 750/5 №518-50	А	ТПОФ	Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-	
				С	ТПОФ	
		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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01				
428	ПС №587 Решетниково ВЛ-110 кВ Алферово I цепь	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №26421-04	А	ТФЗМ 110Б-III	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТФЗМ 110Б-III	
				С	ТФЗМ 110Б-III	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №1188-84	А	НКФ110-83У1	
				В	НКФ110-83У1	
				С	НКФ110-83У1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5
429	ПС №587 Решетниково ВЛ-110 кВ Алферово II цепь	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №26421-04	А	ТФЗМ 110Б-III	RTU-325L Рег. № 37288-08 / Сервер: УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТФЗМ 110Б-III	
				С	ТФЗМ 110Б-III	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №1188-84	А	НКФ110-83У1	
				В	НКФ110-83У1	
				С	НКФ110-83У1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
430	ПС №587 Решетниково ОМВ 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 №26421-04	А	ТФЗМ 110Б-III	
				В	ТФЗМ 110Б-III	
				С	ТФЗМ 110Б-III	
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 №1188-84	А	НКФ110-83У1	
				В	НКФ110-83У1	
				С	НКФ110-83У1	
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,50 К _{сч} = 1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
<p>Примечания</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>						

Таблица 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 2, 5, 6, 13, 14, 22, 23, 39, 40, 94, 95, 102, 103, 115, 120, 121, 130 – 133, 136, 137, 154, 155, 159 – 161, 171, 176, 180, 181, 186, 187, 192, 193, 196, 197, 242, 267, 268, 271, 272, 288, 289, 318, 319, 330, 331, 337, 338, 341, 349, 350, 383, 384	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
3, 4, 7 – 12, 15 – 19, 143, 144, 156 – 158, 179, 182 – 185, 237, 252, 274, 336, 353 – 358	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
20, 21, 25 – 27, 90 – 93, 116, 138, 139, 209, 210, 215, 216, 229 – 236, 240, 241, 264, 265, 291 – 296, 326 – 329, 339, 351, 352, 366, 367, 385	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
24, 30 – 38, 41 – 43, 45 – 54, 57 – 63, 66 – 89, 96 – 99, 104 – 109, 112, 113, 117, 119, 122 – 129, 134, 135, 140 – 142, 145, 146, 149 – 153, 162, 163, 168, 172 – 174, 177, 178, 188 – 191, 194, 195, 198 – 200, 204 – 208, 211 – 213, 217, 218, 221 – 226, 243 – 251, 255 – 263, 269, 270, 273, 277 – 280, 283 – 287, 290, 297 – 317, 320 – 325, 334, 335, 340, 343 – 348, 360 – 365, 371 – 373, 376 – 382, 386 – 390, 393 – 399, 402 – 409, 411 – 416, 420 – 423, 425, 426	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
28, 29	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	1,9
44, 118, 203, 410, 424	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,9
55, 56, 64, 65, 110, 111, 114, 147, 148, 170, 175, 201, 202, 219, 220, 253, 254, 275, 276, 281, 282, 342, 359, 374, 375, 391, 392	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
100, 101, 369, 370	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
164, 165, 400, 427	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
166, 167, 169, 214, 266, 368	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
227, 228, 428 – 430	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
238	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
239	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	3,9
332, 333	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
401	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
417 – 419	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\phi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - сила тока, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\phi$ <p>температура окружающей среды, °C:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11, ГОСТ 31819.23-2012 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - сила тока, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для УСВ-3</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5_{инд.} до 0,8_{емк.} от -40 до +50 от -40 до +60 от +1 до +50 от -40 до +70</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-12): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-17): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327(рег. № 19495-03): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УСПД RTU-327(рег. № 41907-09): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УСПД RTU-325, RTU-325L: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p>	<p>120000 72 50000 72 90000 72 140000 72 165000 72 220000 72 40000 35000 100000 44000 35000 45000 70000</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
Глубина хранения информации электросчетчики: - 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:
 - счетчика электрической энергии;
 - УСПД;

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках 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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10-5	2 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	22 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	1 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО	40 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	4 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПОФ	58 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	1 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ	4 шт.
Трансформаторы тока	ТШП	1 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	12 шт.
Трансформаторы тока	AGU-123	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-6	6 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	131 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	7 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10	14 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	14 шт.
Трансформаторы тока	GIF	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2 шт.
Трансформаторы тока	ТТИ-А	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЗФМ 110Б-III	9 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	78 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	194 шт.
Трансформаторы тока	ТПК-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	10 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТФМ-35-П	2 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	8 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	3 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	2 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛУ-10	1 шт.
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66	3 шт.
Трансформаторы тока	ТШП 0,66	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	18 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	108 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10У3	31 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	74 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-35	1 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	15 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66, НТМИ-10-66У3	39 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6, НТМИ-10	24 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	45 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-10-66	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	3 шт.
Трансформаторы напряжения	VPU-123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	1 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	186 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	128 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Ш	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	18 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	31 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	69 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	55 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	275 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	7 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325, RTU-325L	7 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Методика поверки	МП-312235-057-2019	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.122.ЭД.ФО	1 экз.
Технорабочий проект	13526821.4611.122.Т1.01 П4	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-312235-057-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Московской области. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 06.03.2019 г.

Основные средства поверки:

– трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;

– трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;

– по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей;

– по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей;

– счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97) - по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03 (рег. № 27524-04) – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08) – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.12.2007 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-12) – в соответствии с документом ИЛГШ.411152.145РЭ1 «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденным руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.05.2012 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-17) – в соответствии с документом ИЛГШ.411152.145РЭ1 «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации», Часть 2 «Методика поверки», утвержденным ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 03.04.2017 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-06) – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-11) – в соответствии с документом ДЯИМ.41152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документом ДЯИМ.41152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденным в 2012 г.;

- УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) – по документу «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2003 г.;
- УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09) – по документу ДЯИМ.466215.007МП «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
- УСПД RTU-325, RTU-325L (рег. № 37288-08) – по документу ДЯИМ.466.453.005МП «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2008 г.;
- устройства синхронизации времени УСВ-3 (рег. № 51644-12) – по документу ВЛСТ.240.00.000МП «Инструкция. Устройства синхронизации времени УСВ-3. Методика поверки», утвержденному руководителем ФГУП «ВНИИФТРИ» в 2012 г.;
- радиочасы МИР РЧ-02.00 (рег. № 46656-11);
- прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13).

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 Московской области», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

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

Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

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

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.