

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан предназначена для измерения 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 350 измерительных каналов (ИК).

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень - информационно-вычислительный комплекс регионального центра энергоучета ОАО «РЖД» (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) типа RTU-327, технические средства приёма-передачи данных, каналы связи и выполняет функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень информационно-вычислительного комплекса (ИВК);

3-й уровень - ИВК включает в себя сервер центра сбора данных ОАО «РЖД» на базе программного обеспечения (ПО) «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», устройства синхронизации системного времени (УССВ) типа УССВ-35HVS и УССВ-16HVS, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия как интеграл по времени от мощности вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Цифровой сигнал с выходов счётчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется накопление измерительной информации, ее хранение и передача накопленных данных по проводным линиям на верхний уровень системы, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

Далее по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, данные 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.

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

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

Дальнейшая передача информации от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в АО «АТС» за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», а также в АО «СО ЕЭС» и другим смежным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляется по каналу связи сети Internet в виде XML-макетов форматов 50080, 51070, 80020, 800030, 80040, 80050 и других, предусмотренными регламентами ОРЭМ.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

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. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) типа УССВ-16HVS и УССВ - 35HVS. В состав СОЕВ входят часы счетчиков, УСПД, центра сбора данных ОАО «РЖД» и сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (NTP-сервер). Сравнение показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ происходит с периодичностью один раз в 10 минут. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ независимо от величины расхождения. В случае синхронизации сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» посредством резервного источника сигналов точного времени сравнение показаний часов ИВК и NTP-сервера происходит с периодичностью один раз в 10 мин. Синхронизация осуществляется при расхождении показания часов ИВК и NTP-сервера на 0,1 с.

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Сравнение показаний часов Центра сбора данных ОАО «РЖД» и УССВ происходит при каждом сеансе связи «сервер - УССВ». Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов УСПД и сервера центра сбора данных ОАО «РЖД» происходит при каждом сеансе связи «УСПД - сервер». Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи «счетчик - УСПД». Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2». Идентификационные данные ПО указаны в таблицах 1 - 2.

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

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

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

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.3.3
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» уровня ИВК

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)	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C 54
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.3.114
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

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

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

Метрологические и технические характеристики
приведены в таблицах 3 - 4.

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				ИВКЭ	КТТ·КТН·КСЧ	Вид энергии	Метрологические характеристики	
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (Рег. №)	Обозначение, тип		Основная погрешность, ± %				Погрешность в рабочих условиях, ± %	
1	2		3			4	5	6		7
1	ПС Аксаково-т 110/10 кВ ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет-чик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
2	ПС Аксаково-т 110/10 кВ ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет-чик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
3	ПС Аксаково-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,0	2,8
				В						
				С	ТЛЮ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		
4	ПС Аксаково-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8
				В						
				С	ТЛЮ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
5	ПС Аксаково-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
6	ПС Аксаково-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
7	ПС Аксаково-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
8	ПС Аксеново-т 110/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0					
				B	ТГФ110-II*										
				C	ТГФ110-II*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	110000	Реактивная	1,1	3,4
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4													
9	ПС Аксеново-т 110/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0					
				B	ТГФ110-II*										
				C	ТГФ110-II*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	110000	Реактивная	1,1	3,4
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4													

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
10	ПС Аксеново-г 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
11	ПС Аксеново-г 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
12	ПС Аксеново-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
13	ПС Аксеново-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛЮ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
14	ПС Аксеново-т 110/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	А	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
15	ПС Аксеново-г 110/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
16	ПС Аксеново-г 110/10 кВ, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
17	ПС Алдарово 35/10/6 кВ, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 1 ц (Ввод 1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. №41907-09	35000	Активная	0,5	2,0	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

1	2	3		4		5	6	7	8	9								
18	ПС Алдарово 35/10/6 кВ, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново 2 ц (Ввод 2 35 кВ)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. №41907-09	35000	Активная	0,8	2,6								
				B	STSM-38													
				C	STSM-38													
		ТН	Кт=0,2 Ктн=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	35000	Активная	0,8	2,6			
				B														
				C														
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 № 27779-04	ПСЧ-4ТМ.05.04		RTU-327 Пер.№19495-03	35000	Активная	0,8	2,6										
ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №29779-05	A	ТШП-0,66						RTU-327 Пер. №41907-09	40						Активная	1,0	5,6
		B	ТШП-0,66															
		C	ТШП-0,66															
ТН	-	A	-								RTU-327 Пер.№19495-03	40	Активная	1,0	5,6			
		B																
		C																
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03	40	Активная	1,0	5,6										
ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110						RTU-327 Пер. №41907-09	660000						Активная	0,5	2,0
		B	ТОГФМ-110															
		C	ТОГФМ-110															
ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1								RTU-327 Пер.№19495-03	660000	Активная	0,5	2,0			
		B	НАМИ-110 УХЛ1															
		C	НАМИ-110 УХЛ1															
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№19495-03	660000	Активная	0,5	2,0										
ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110						RTU-327 Пер. №41907-09	660000						Активная	0,5	2,0
		B	ТОГФМ-110															
		C	ТОГФМ-110															
ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1								RTU-327 Пер.№19495-03	660000	Активная	0,5	2,0			
		B	НАМИ-110 УХЛ1															
		C	НАМИ-110 УХЛ1															
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№19495-03	660000	Активная	0,5	2,0										

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
21	ПС Ассы-т 110/10 кВ Ввод-2-110 кВ ВЛ Инзер-Ассы	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Per. №41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				В	ТОГФМ-110						
				С	ТОГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
22	ПС Ассы-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
23	ПС Ассы-т 110/10 кВ, фидер №40-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
24	ПС Ассы-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
25	ПС Ассы-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
26	ПС Ассы-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-06	А	ТЛК-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
27	ПС Бuzдяк-т 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
28	ПС Бuzдяк-т 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
29	ПС Бuzдяк-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная Реактивная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
30	ПС Буздяк-г 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
31	ПС Буздяк-г 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I	RTU-327 Per. №41907-09	800	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТОЛ 10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
32	ПС Буздяк-г 110/10 кВ, фидер №49-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
33	ПС Буздяк-т 110/10 кВ, фидер №49-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
34	ПС Буздяк-т 110/10 кВ, фидер №49-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
35	ПС Воронки-т 110/35/10 кВ, яч.3 фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
36	ПС Воронки-т 110/35/10 кВ, яч.8 фидер №1-10 кВ МУЭТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7
				В						
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	2,5	3,5		
37	ПС Воронки-т 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	1,4	2,2		
38	ПС Воронки-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	1,4	2,2		

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
39	ПС Воронки-т 110/35/10 кВ, яч.20 фидер №2-10 кВ МУЭТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПОЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
40	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФ110-П*						
				С	ТГФ110-П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-Р3В-4									
41	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФ110-П*						
				С	ТГФ110-П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-Р3В-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
42	ПС Глуховская-г 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =50/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,9 2,8
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03						
43	ПС Глуховская-г 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТВЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03						
44	ПС Глуховская-г 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
45	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
46	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
47	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
48	ПС Глуховская-т 110/10 кВ, фидер №7-ПГ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Per. №41907-09	20000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПОЛ 10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
49	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №22944-02	А	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	600	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
50	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ Дема-Раевка "зеленая"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
51	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ Новая- Раевка "синяя"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
52	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, фидер №12-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-01, 15128-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				В							
				С	ТОЛ-10-І						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
53	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, фидер №2-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				В							
				С	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
54	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №15128-07	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТОЛ 10-I						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
55	ПС Давлеканово-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
56	ПС Давлеканово-т110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
57	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.2 фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
58	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.5 фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00, 2363-68	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
59	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.6 фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
60	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.65 Ввод-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =2000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	40000	Активная	1,2	5,7	
				В	ТЛО-10						
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4									
61	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.7 фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Per. №41907-09	12000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПОЛ 10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
62	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.15 фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
63	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.18 фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
64	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.19 фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Per. №41907-09	12000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПОЛ 10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
65	ПС Дема-т 110/10 кВ, яч.50 Ввод-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =2000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	40000	Активная	1,2	5,7	
				В	ТЛО-10						
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
66	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ Дема- Бекетово 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				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		RTU-327 Per.№19495-03						
67	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ Дема- Бекетово 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				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		RTU-327 Per.№19495-03						
68	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
69	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТВЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
70	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
71	ПС Жуково-т 110/35/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
72	ПС Загородная-т 35/6 кВ, фидер №1-ПУЭ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1200	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3									
73	ПС Загородная-т 35/6 кВ, фидер №4-6 кВ "Компрессорная"	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1200	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТВЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
74	ПС Загородная-тяга 35/6 кВ, Ввод 1 ВЛ-35 кВ отп. от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП-2 4Ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	105000	Активная	0,8	2,2	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9										
75	ПС Загородная-тяга 35/6 кВ, Ввод 2 ВЛ-35 кВ отп. от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП-4 26Ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	105000	Активная Реактивная	0,8	2,2										
				B	STSM-38															
				C	STSM-38															
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03	105000	Активная Реактивная	0,8	2,2					
				B																
				C																
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03	105000	Активная Реактивная	0,8	2,2												
76	ПС Зинино-т 110/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ Искино- Уфа Южная "желтая"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08						A	ТГФМ-110 П*						RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0
									B	ТГФМ-110 П*										
									C	ТГФМ-110 П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08						A	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0					
									B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1															
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0												
77	ПС Зинино-т 110/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ Бекетово- Уфа южная "зеленая"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08						A	ТГФМ-110 П*						RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0
									B	ТГФМ-110 П*										
									C	ТГФМ-110 П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08						A	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0					
									B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1															
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0												

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
78	ПС Зинино-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
79	ПС Зинино-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
80	ПС Зинино-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
81	ПС Зуяково-т 110/35/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
82	ПС Зуяково-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
83	ПС Зуяково-т 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9								
84	ПС Иглино-г 110/35/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ СШП- Восточная 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,8	2,6								
				B	VAU-123													
				C	VAU-123													
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123						RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная	0,8	2,6			
				B	VAU-123													
				C	VAU-123													
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №20175-01	СЭТ-4ТМ.02.2-14		RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная	0,8	2,6										
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37850-08	A	VAU-123						RTU-327 Per. №41907-09	110000						Активная	0,5	2,0
		B	VAU-123															
		C	VAU-123															
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123								RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная	0,5	2,0			
		B	VAU-123															
		C	VAU-123															
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03	110000	Активная	0,5	2,0										
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10						RTU-327 Per. №41907-09	3000						Активная	1,0	2,8
		B																
		C	ТЛО-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8										
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10						RTU-327 Per. №41907-09	3000						Активная	1,0	2,8
		B																
		C	ТЛО-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8										
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10						RTU-327 Per. №41907-09	3000						Активная	1,0	2,8
		B																
		C	ТЛО-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8										

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
87	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
88	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
89	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
90	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №29390-10	А	ТПЛ-10с	RTU-327 Пер. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10с						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
91	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
92	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
93	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
94	ПС Иглино-т 110/35/10 кВ, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
95	ПС Ик-т 110/6 кВ, Ввод Т1- 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
96	ПС Инзер-г 110/27,5/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
97	ПС Инзер-г 110/27,5/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
98	ПС Инзер-г 110/27,5/10 кВ, фидер №1-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
102	ПС Инзер-г 110/27,5/10 кВ, фидер №41-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
103	ПС Инзер-г 110/27,5/10 кВ, фидер №41-06-10 кВ (Фидер 6)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
104	ПС Ирныкши-г 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
105	ПС Ирныкши-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
106	ПС Ирныкши-т 110/10 кВ, фидер №319-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
107	ПС Ирныкши-т 110/10 кВ, фидер №320-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
108	ПС Кабаково-т 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									
109	ПС Кабаково-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									
110	ПС Кабаково-т 110/35/10 кВ, Ввод-1-35 кВ ВЛ Кабаково-Тимкино-1 (Фидер-1 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	35000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38						RTU-327 Per.№19495-03
				B	NTSM-38						
				C	NTSM-38						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
111	ПС Кабаково-г 110/35/10 кВ, Ввод-2-35 кВ ВЛ Кабаково-Тимкино-2 (Фидер -2 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	35000	Активная Реактивная	0,8	2,2	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38						RTU-327 Per.№19495-03
				B	NTSM-38						
				C	NTSM-38						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									
112	ПС Кабаково-г 110/35/10 кВ, фидер №119-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
113	ПС Кабаково-г 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
114	ПС Кабаково-г 110/35/10 кВ, фидер №85-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	6000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3								
115	ПС Казаяк-г 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22944-07	А	ТПК-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				В						
				С	ТПК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3								
116	ПС Казаяк-г 110/35/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ Улу-Теляк-АМЕТ-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №40088-08	А	VAU-123	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	VAU-123					
				С	VAU-123					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №40088-08	А	VAU-123					
				В	VAU-123					
				С	VAU-123					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
117	ПС Казаяк-т 110/35/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ Улу- Теляк-АМЕТ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	VAU-123						
				C	VAU-123						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123						RTU-327 Per.№19495-03
				B	VAU-123						
				C	VAU-123						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
118	ПС Казаяк-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛЮ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0	
				B							
				C	ТЛЮ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
119	ПС Казаяк-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
120	ПС Казаяк-г 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
121	ПС Казаяк-г 110/35/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
122	ПС Каран-Елга-г 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
123	ПС Каран-Елга-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
124	ПС Каран-Елга-т 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛЮ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0	
				B							
				C	ТЛЮ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
125	ПС Каран-Елга-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
126	ПС Каран-Елга-г 110/35/10 кВ, фидер №59-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
127	ПС Карламан-г 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
128	ПС Карламан-г 110/35/10 кВ, фидер №286-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
129	ПС Карламан-г 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
130	ПС Карламан-г 110/35/10 кВ, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
131	ПС Карламан-г 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
132	ПС Карламан-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
133	ПС Карламан-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
134	ПС Карламан-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №7069-02	А	ТОЛ10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТОЛ10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9						
135	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1						
				В	ТГФМ-110 П*											
				С	ТГФМ-110 П*											
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03					
				В	НАМИ-110 УХЛ1											
				С	НАМИ-110 УХЛ1											
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03												
		136	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А					ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
						В					ТГФМ-110 П*					
С	ТГФМ-110 П*															
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№19495-03										
				В	НАМИ-110 УХЛ1											
				С	НАМИ-110 УХЛ1											
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03												
137	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №10-10 кВ			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0				
						В										
		С	ТЛО-10													
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2	RTU-327 Пер.№19495-03										
				В												
				С												
		Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3												

1	2	3		4		5	6	7	8	9
138	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №11-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				Б						
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2					
				Б						
				С						
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3								
139	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №12-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/5 №25433-08,,25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				Б						
				С	ТЛО-10					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2					
				Б						
				С						
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3								
140	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09 RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				Б						
				С	ТЛО-10					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2					
				Б						
				С						
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
141	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
142	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
143	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
144	ПС Ключарево-т 110/35/10 кВ, фидер №5-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
145	ПС Ключарево-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная	1,0	2,8	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
146	ПС Ключарево-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10У3						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
147	ПС Ключарево-г 110/35/10 кВ, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
148	ПС Кудеевка-г 110/35/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ-110 кВ СПП-1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	А	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				В	VAU-123						
				С	VAU-123						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	А	VAU-123						RTU-327 Per.№19495-03
				В	VAU-123						
				С	VAU-123						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
149	ПС Кудеевка-г 110/35/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ-110 кВ СПП-2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	А	VAU-123	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				В	VAU-123						
				С	VAU-123						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	А	VAU-123						RTU-327 Per.№19495-03
				В	VAU-123						
				С	VAU-123						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
150	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
151	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
152	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ "Промышленное предприятие"	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	А	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
153	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
154	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									
155	ПС Кудеевка-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТВК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
156	ПС Ново-Абзаково-т 110/27,5/10 кВ, фидер №1-110 кВ "Погрузочная площадка"	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,5
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P2В-3								
157	ПС Ново-Абзаково-т 110/27,5/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4								
158	ПС Ново-Абзаково-т 110/27,5/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
159	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №1- ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	11000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				В						
				С	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65					
				В	ЗНОМ-35-65					
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3								
160	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №2-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	RTU-327 Пер. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3								
161	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №2- ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	11000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				В						
				С	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65					
				В	ЗНОМ-35-65					
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
162	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №3- 10 кВ "Кварц"	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,5
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-Р1В-3								
163	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №5-10 кВ "Гурбаза "Ручеек"	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	4000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,5
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-Р2В-3								
164	ПС Ново-Абзаково-г 110/27,5/10 кВ, фидер №7- 10 кВ "Котельная"	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,5
				В						
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-Р2В-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
165	ПС Пихта-т 110/27,5/10 кВ, ОВ-110	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	440000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
				А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16						
166	ПС Пихта-т 110/27,5/10 кВ, выключатель 110 кВ СТ1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р1В-3						

1	2	3		4		5	6	7	8	9
167	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, выключатель 110 кВ СТ2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Пер.№19495-03						
168	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, фидер № 1-СЦБ-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №26417-06	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Пер. №41907-09	8250	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				B						
				C	ТФЗМ 35А-У1					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65					
				B						
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р1В-4		RTU-327 Пер.№19495-03						
169	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, фидер №1-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
170	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №26417-06	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. №41907-09	8250	Активная	1,2	5,7					
				B											
				C	ТФЗМ-35А-У1										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65						RTU-327 Пер.№19495-03	8250	Реактивная	2,5	3,5
				B											
				C	ЗНОМ-35-65										
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-4													
171	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7					
				B											
				C	ТЛМ-10										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Пер.№19495-03	8000	Реактивная	2,5	3,5
				B											
				C											
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3													
172	ПС Пихта-г 110/27,5/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7					
				B											
				C	ТЛМ-10										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Реактивная	2,5	3,5
				B											
				C											
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3													

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
173	ПС Пихта-т 110/27,5/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10-1 У3	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10-1 У3						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
174	ПС Приуралье-т 110/35/10 кВ, фидер №2-35 кВ Приуралье-Бакалдино 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. №41907-09	7000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТФН-35М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
175	ПС Приуралье-т 110/35/10 кВ, фидер №303-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
176	ПС Приуралье-г 110/35/10 кВ, фидер №304-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
177	ПС Приуралье-г 110/35/10 кВ, фидер №305-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
178	ПС Приуралье-г 110/35/10 кВ, фидер №3-35 кВ Приуралье-Бакалдино 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	7000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
179	ПС Приуралье-г 110/35/10, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
180	ПС Приуралье-г 110/35/10, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
181	ПС Приуралье-г 110/35/10, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
182	ПС Приютово-т 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. №41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФ110-II*						
				C	ТГФ110-II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4									
183	ПС Приютово-т 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. №41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФ110-II*						
				C	ТГФ110-II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4									
184	ПС Приютово-т 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
185	ПС Приютово-г 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
186	ПС Приютово-г 110/35/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПК-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
187	ПС Приютово-г 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
188	ПС Приютово-г 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
189	ПС Приютово-г 110/35/10 кВ, фидер №6 ПГ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №518-50	A	ТПОФ	RTU-327 Пер. №41907-09	20000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПОФ						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
190	ПС Равтау-г 110/35/10, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
191	ПС Равтау-т 110/35/10 кВ, фидер №173-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 № 2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
192	ПС Равтау-т 110/35/10 кВ, фидер №174-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В						
				С	ТЛМ-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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
193	ПС Равтау-т 110/35/10, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
194	ПС Раевка-г 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
				А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						
				СЭТ-4ТМ.03						
195	ПС Раевка-г 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09 RTU-327 Пер.№19495-03	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
				А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						
				СЭТ-4ТМ.03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
196	ПС Раевка-г 110/10 кВ, Ввод-7-110 кВ ВЛ "Сахарный завод" 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	330000	Активная	0,5	2,0					
				В	ТГФМ-110 П*										
				С	ТГФМ-110 П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	330000	Реактивная	1,1	2,1
				В	НАМИ-110 УХЛ1										
				С	НАМИ-110 УХЛ1										
				А	НАМИ-110 УХЛ1										
				В	НАМИ-110 УХЛ1										
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03											
				СЭТ-4ТМ.03											
197	ПС Раевка-г 110/10 кВ, Ввод-8-110 кВ ВЛ "Сахарный завод" 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	330000	Активная	0,5	2,0					
				В	ТГФМ-110 П*										
				С	ТГФМ-110 П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	330000	Реактивная	1,1	2,1
				В	НАМИ-110 УХЛ1										
				С	НАМИ-110 УХЛ1										
				А	НАМИ-110 УХЛ1										
				В	НАМИ-110 УХЛ1										
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03											
				СЭТ-4ТМ.03											

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
198	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Рег.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
199	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №7069-02	A	ТОЛ10	RTU-327 Рег. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТОЛ10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Рег.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
200	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Рег.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
201	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
202	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
203	ПС Раевка-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
204	ПС Раевка-г 110/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
205	ПС Раевка-г 110/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
206	ПС Серменево-г 110/35/27,5/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
207	ПС Серменево-т 110/35/27,5/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивна я	0,5 1,4	2,0 2,2
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03						
208	ПС Серменево-т 110/35/27,5/10 кВ, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. №41907-09	8250	Активная Реактивна я	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B						
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3		RTU-327 Per.№19495-03						
209	ПС Серменево-т 110/35/27,5/10 кВ, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. №41907-09	8250	Активная Реактивна я	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B						
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3		RTU-327 Per.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
210	ПС Серменево-г 110/35/27,5/10 кВ, фидер №36-01-10 кВ (Фидер 1)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
211	ПС Серменево-г 110/35/27,5/10 кВ, фидер №36-02-10 кВ (Фидер 2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
212	ПС Серменево-г 110/35/27,5/10 кВ, фидер №36-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
213	ПС Слак-г 110/6/0,4 кВ, ввод 0,4 кВ от ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Per. №41907-09	60	Активная Реактивная	1,0	5,0							
				B	T-0,66												
				C	T-0,66												
		ТН	-	A													
				B													
				C													
		Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							RTU-327 Per.№19495-03		2,1	4,4			
		214	ПС Слак-г 110/6/0,4 кВ, ввод 0,4 кВ от ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №22656-02						A	T-0,66	RTU-327 Per. №41907-09	60	Активная Реактивная	1,0	5,0
											B	T-0,66					
C	T-0,66																
ТН	-			A													
				B													
				C													
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97			EA05RL-P1B-4		RTU-327 Per.№19495-03		2,1	4,4								
215	ПС Слак-г 110/6/0,4 кВ, ввод Т1-110 кВ			ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5	2,0					
						B	ТГФМ-110 П*										
		C	ТГФМ-110 П*														
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1												
				B	НАМИ-110 УХЛ1												
				C	НАМИ-110 УХЛ1												
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Per.№19495-03							1,4	2,2			

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
216	ПС Слак-г 110/6/0,4 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
217	ПС Тавтиманово-г 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
218	ПС Тавтиманово-г 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9										
219	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №1- ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7										
				В																
				С	ТПЛ-10															
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03	2000	Активная	1,2	5,7					
				В																
				С																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	2000	Реактивная	2,5	3,5												
220	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №2- ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03						А	ТЛЮ-10						RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8
									В											
									С	ТЛЮ-10										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00						А	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,0	2,8					
									В											
				С																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	3000	Реактивная	1,8	4,0												
221	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №814-53						А	ТПФМ-10						RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7
									В											
									С	ТПФМ-10										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00						А	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Per.№19495-03	3000	Активная	1,2	5,7					
									В											
				С																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03	3000	Реактивная	2,5	3,5												

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
222	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
223	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
224	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТВК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
225	ПС Тавтиманово-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
226	ПС Талды-Булак-т 110/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
227	ПС Талды-Булак-т 110/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
228	ПС Талды-Булак-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТОЛ-10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
229	ПС Талды-Булак-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТОЛ-10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
230	ПС Талды-Булак-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТОЛ-10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
231	ПС Удряк-г 110/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчи к	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
232	ПС Удряк-г 110/10 кВ, КЛ-0,4 кВ к ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327 Пер. № 41907-09	60	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,0 4,4	
				B	Т-0,66						
				C	Т-0,66						
		ТН		A							
				B							
				C							
Счет- чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4									
233	ПС Укшук-г 110/27,5/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счет- чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
234	ПС Укшук-т 110/27,5/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет-чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
235	ПС Укшук-т 110/27,5/10 кВ, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	11000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТФН-35М					
				C						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C						
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								
236	ПС Укшук-т 110/27,5/10 кВ, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	11000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТФН-35М					
				C						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C						
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
237	ПС Улу-Телякт-т 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	RTU-327 Пер. №41907-09	82500	Активная	0,5	2,0					
				B	ТГФ110-П*										
				C	ТГФ110-П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	82500	Реактивная	1,1	2,1
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
Счет-чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4													
238	ПС Улу-Телякт-т 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	RTU-327 Пер. №41907-09	82500	Активная	0,5	2,0					
				B	ТГФ110-П*										
				C	ТГФ110-П*										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№19495-03	82500	Реактивная	1,1	2,1
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
Счет-чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4													
239	ПС Улу-Телякт-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,0	5,6					
				B											
				C	ТЛМ-10										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Пер.№19495-03	2000	Реактивная	2,2	3,4
				B											
				C											
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3													

1	2	3		4		5	6	7	8	9
240	ПС Улу-Телякт-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03	4000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5		
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10							
		B								
		C	ТЛМ-10							
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
		B								
		C								
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10							
		B								
		C	ТЛО-10							
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
		B								
		C								
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03	6000	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0		

1	2	3		4		5	6	7	8	9
243	ПС Улу-Телякт-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В						
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
В										
С										
Счет-чик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03						
244	ПС Черемшан-т 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	82500	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет-чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		RTU-327 Per.№19495-03						
245	ПС Черемшан-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	82500	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет-чик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		RTU-327 Per.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
246	ПС Черемшан-г 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
247	ПС Черемшан-г 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
248	ПС Черемшан-г 110/35/10 кВ, фидер №47-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
249	ПС Черемшан-г 110/35/10 кВ, фидер №47-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТЛО-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Пер.№19495-03	1500	Активная	1,8	4,0		
		B								
		C								
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
250	ПС Черемшан-г 110/35/10 кВ, фидер №47-08-10 кВ (Фидер 8)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				B						
				C	ТПЛМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Пер.№19495-03	1500	Активная	2,5	3,5		
		B								
		C								
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
251	ПС Черниковка-Восточная-г 110/35/6 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. №41907-09	110000	Активная	0,5	2,0
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер.№19495-03	110000	Активная	1,4	2,2		
		B	VAU-123							
		C	VAU-123							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
252	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		RTU-327 Пер.№19495-03						
253	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №10-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Пер. №41907-09	900	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПК-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03						
254	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №12-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1200	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Пер.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
255	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №1-ПЭ-6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3600	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТЛМ-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
256	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №2-ПЭ-6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1800	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
257	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №4-6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	1200	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
258	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №5-6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1800	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		
259	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №6-6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2400	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		
260	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №7-6 кВ ОАО "Уралтранснефтепродукт"	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1200	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
261	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №8-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1800	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
262	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №9-6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1800	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
263	ПС Черниковка-Восточная-т 110/35/6 кВ, фидер №11-6 кВ ОАО "Уралтранснефтепродукт"	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1200	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
264	ПС Чишмы-г 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4									
265	ПС Чишмы-г 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4									
266	ПС Чишмы-г 110/35/10 кВ, фидер №1-35 кВ Сахарный завод 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	52500	Активная	0,5	2,0	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
267	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	2,5	3,5		
268	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №2-35 кВ Сахарный завод 2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. №41907-09	70000	Активная	0,5	2,0
				B	STSM-38					
				C	STSM-38					
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	1,1	2,0		
269	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	1,8	4,0		

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
273	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №4-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
274	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2363-68	A	ТПЛИМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛИМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
275	ПС Чишмы-т 110/35/10 кВ, фидер №7-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. №41907-09	3000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
276	ПС Чишмы-г 110/35/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
277	ПС Чишмы-г 110/35/10 кВ, фидер №9-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
278	ПС Шакша-г 35/6 кВ, Ввод-1-35 кВ ВЛ Шакша- районная 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	140000	Активная	1,0	2,8	
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38						RTU-327 Per.№19495-03
				B	NTSM-38						
				C	NTSM-38						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

1	2	3		4		5	6	7	8	9								
279	ПС Шакша-т 35/6 кВ, Ввод-2-35 кВ ВЛ Шакша- районная 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	140000	Активная	1,0	2,8								
				B	STSM-38													
				C	STSM-38													
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38						RTU-327 Per.№19495-03	140000	Активная	1,0	2,8			
				B	NTSM-38													
				C	NTSM-38													
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		RTU-327 Per.№19495-03	140000	Активная	1,0	2,8										
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №38395-08	A	ТОЛ-10						RTU-327 Per. №41907-09	2400						Активная	1,2	5,7
		B																
		C	ТОЛ-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	2400	Активная	1,2	5,7			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Per.№19495-03	2400	Активная	1,2	5,7										
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						RTU-327 Per. №41907-09	900						Активная	1,2	5,7
		B																
		C	ТПЛ-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	900	Активная	1,2	5,7			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Per.№19495-03	900	Активная	1,2	5,7										
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						RTU-327 Per. №41907-09	900						Активная	1,2	5,7
		B																
		C	ТПЛ-10															
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								RTU-327 Per.№19495-03	900	Активная	1,2	5,7			
		B																
		C																
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		RTU-327 Per.№19495-03	900	Активная	1,2	5,7										

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
282	ПС Шакша-т 35/6 кВ, фидер №3-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2400	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
283	ПС Шакша-т 35/6 кВ, фидер №4-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №38395-08	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	600	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТОЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
284	ПС Шакша-т 35/6 кВ, фидер №5-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4800	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
285	ПС Шакша-т 35/6 кВ, фидер №6-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4800	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
286	ПС Шакша-т 35/6 кВ, фидер №7-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	600	Активная	1,2	5,7	
				В							
				С	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3									
287	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново 1 ц (Ф.1 1477 км ТП 35 кВ)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	А	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	35000	Активная	0,8	2,2	
				В	STSM-38						
				С	STSM-38						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
288	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 2 ц (Ф.2 1477 км ТП 35 кВ)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	35000	Активная	0,8	2,2
				B	STSM-38					
				C						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		RTU-327 Per.№19495-03						
289	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, фидер 8ПГ-10 кВ (Фидер ФПГ)	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327 Per. №41907-09	20000	Активная	1,2	5,7
				B						
				C	ТПОЛ 10					
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _T =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03						
290	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, фидер №1- ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная	1,0	2,8
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _T =0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Per.№19495-03						

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
291	ПС Шафраново-г 110/35/10 кВ, фидер №2- ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	1000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
			КТТ=50/5	В							
			№8914-82	С	ТПК-10						
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10						RTU-327 Per.№19495-03
			КТН=10000/100	В							
			№11094-87	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RL-P1B-3									
	Ксч=1										
	№16666-97										
292	ПС Шафраново-г 110/35/10 кВ, фидер №3 СХ 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	STSM-38	RTU-327 Per. №41907-09	35000	Активная Реактивная	0,8	2,2	
			КТТ=100/1	В	STSM-38						
			№37491-08	С	STSM-38						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
			КТН=35000/100	В							
			№19813-09	С							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03									
	Ксч=1										
	№27524-04										
293	ПС Шафраново-г 110/35/10 кВ, фидер №4- 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2	5,7	
			КТТ=100/5	В							
			№1276-59	С	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
			КТН=10000/100	В							
			№20186-00	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RL-P1B-3									
	Ксч=1										
	№16666-97										

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
294	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
295	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
296	ПС Шафраново-т 110/35/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная Реактивная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
297	ПС Шафраново-т 110/35/10, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,4	2,0 2,2	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
298	ПС Шафраново-т 110/35/10, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4									
299	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, Ввод-1-110 кВ ВЛ Дема-Раевка "зеленая"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802РАLQ-Р4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
300	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, Ввод-2-110 кВ ВЛ Чишмы-Новая "желтая"	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
301	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _T =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
302	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _T =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
303	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
304	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	6000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
305	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
306	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
307	ПС Шингак-Куль-т 110/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	3000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
308	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Per. №41907-09	55000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТОГФМ-110						
				C	ТОГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
309	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Per. №41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				B	ТОГФМ-110						
				C	ТОГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
310	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B							
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
311	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №2-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1000	Активная Реактивная	0,8	2,6	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
312	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0	5,6
				B						
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3		RTU-327 Per.№19495-03		2,2	3,4			
313	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. №41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2	5,7
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3		RTU-327 Per.№19495-03		2,5	3,5			
314	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	1000	Активная Реактивная	0,8	2,6
				B						
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		RTU-327 Per.№19495-03		1,4	3,5			

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
315	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №7-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22944-07	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. №41907-09	1000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10						RTU-327 Рег.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
316	ПС Юрмаш-т 110/10 кВ, фидер №8-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. №41907-09	2000	Активная	1,0	5,6	
				B							
				C	ТВЛМ-10						
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						RTU-327 Рег.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3									
317	ПС Юша-т 110/27,5/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. №41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Рег.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
318	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16									
319	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. №41907-09	11000	Активная Реактивная	1,1	5,5	
				B							
				C	ТФН-35М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4									
320	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. №41907-09	11000	Активная Реактивная	1,1	5,5	
				B							
				C	ТФН-35М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 № 54371-13	A	ЗНОЛ-СЭЩ-35						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-35						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9
321	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	2,5	3,5		
322	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №3-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. №41907-09	8250	Активная	1,2	5,7
				B						
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B						
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	2,5	3,5		
323	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	4000	Активная	1,2	5,7
				B						
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Пер.№19495-03		Реактивная	2,5	3,5		

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
324	ПС Юша-г 110/27,5/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. №41907-09	4000	Активная	1,0	2,8	
				B							
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						RTU-327 Per.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
325	ПС Ямбахта-г 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	82500	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
326	ПС Ямбахта-г 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. №41907-09	82500	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Per.№19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
327	ПС Ямбахта-т 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
328	ПС Ямбахта-т 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. №41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
329	ПС Ямбахта-т 110/10 кВ, фидер №48-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				B							
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Пер.№19495-03
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

1	2	3		4		5	6	7	8	9								
330	ПС Ямбахта-т 110/10 кВ, фидер №48-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7								
				B														
				C	ТПЛМ-10													
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						RTU-327 Per.№19495-03							
				B														
				C														
		Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3														
		331	ПС Ямбахта-т 110/10 кВ, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68							A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. №41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
												B						
C	ТПЛМ-10																	
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00			A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Per.№19495-03												
				B														
				C														
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97			EA05RL-P1B-3														
332	ПС Янаул-тяга 110/27,5/6 кВ, яч.3 Ф.1-6 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59		A	ТПЛ-10	RTU-327 Per.№41907-09	4800	Активная	1,2	5,7					
							B											
		C	ТПЛ-10															
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		EA05RL-B-3											
				B														
				C														
		Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97															

1	2	3		4		5	6	7	8	9
333	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.10 Ф.6-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
334	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.11 Ф.7-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
335	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.12 Ф.8-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
336	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.4 Ф.2-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
337	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.5 Ф.3-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
338	ПС Янаул-тяги 110/27,5/6 кВ, яч.6 Ф.4-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

1	2	3		4		5	6	7	8	9
339	ПС Янаул-тяга 110/27,5/6 кВ, яч.9 Ф.5-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B						
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
340	ПС Янаул-тяга 110/27,5/6 кВ, ввод Т1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-04	A	ТГФ110	RTU-327 Рег.№41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТГФ110					
				C	ТГФ110					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W								
341	ПС Янаул-тяга 110/27,5/6 кВ, ввод Т2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-04	A	ТГФ110	RTU-327 Рег.№41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТГФ110					
				C	ТГФ110					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W								

1	2	3		4		6	7	8	9	10	
345	ПС Уршак-т 110/10 кВ, Ввод 2-110 кВ ВЛ Бекетово-Уршак	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер.№41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№ 19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
346	ПС Карламан-т 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер.№41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№ 19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
347	ПС Карламан-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер.№41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						RTU-327 Пер.№ 19495-03
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6	7	8	9	10
348	ПС Равтау-т 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег.№41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Рег.№ 19495-03						
349	ПС Равтау-т 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег.№41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Рег.№ 19495-03						
350	ПС Зуяково-тяги 110/35/10 кВ, Ввод Т2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег.№41907-09	55000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Рег.№ 19495-03						
Погрешность системного времени, с									±5	

Примечания:

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

2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3. Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\%I_{ном}$ и $\cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК № 1 - 350 от плюс 5 °С до плюс 35 °С.

4. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с такими же метрологическими характеристиками. Допускается замена УССВ, УСПД на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном собственником порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 4.

Таблица 4 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	350
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 26035-83 ГОСТ Р 52425-2005	от 98 до 102 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,87 от +21 до +25 от +18 до +22 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от -40 до +40 от -40 до +55 от 0 до +50 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: электросчетчики Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч : - среднее время восстановления работоспособности, ч: электросчетчики ЕвроАльфа (Рег.№ 16666-97): - среднее время наработки на отказ, ч.: - среднее время восстановления работоспособности, ч:	120000 48 50000 48

Продолжение таблицы 4

Наименование характеристики	Значение
электросчетчики ЕвроАльфа (Рег.№ 16666-07): - среднее время наработки на отказ ч : - среднее время восстановления работоспособности, ч:	80000 48
электросчетчики СЭТ-4ТМ.02 (Рег.№ 20175-01): - среднее время наработки на отказ ч: - среднее время восстановления работоспособности, ч:	90000 48
электросчетчики СЭТ-4ТМ.03 (Рег. № 27524-04): - среднее время наработки на отказ ч : - среднее время восстановления работоспособности, ч:	90000 2
электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-08) - среднее время наработки на отказ, ч: - среднее время восстановления работоспособности, ч :	140000 2
электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05 (Рег. № 27779-04) - среднее время наработки на отказ ч : - среднее время восстановления работоспособности, ч:	90000 2
УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч	100000 2
УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч:	44000
УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч:	35000
Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч: - среднее время восстановления работоспособности, ч	70000 1
Глубина хранения информации	
Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее	45
- при отключении питания, лет, не менее	40
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, суток, не менее	45
- сохранение информации при отключении питания, лет, не менее	10
Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и 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;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - электросчетчика;
 - УСПД;
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Тип	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТГФМ-110	6
Трансформатор тока	ТГФ110-П*	24
Трансформатор тока	ТГФМ-110 П*	168
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	30
Трансформатор тока	STSM-38	41
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	5
Трансформаторы тока	ТФН-35М	23
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	73
Трансформаторы тока	ТЛО-10	136

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока	ТВК-10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	7
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10	2
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	10
Трансформаторы тока	ТЛК-10	2
Трансформаторы тока	ТПК-10	26
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	80
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	21
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10У3	4
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	65
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	8
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	2
Трансформаторы тока	ТПОФ10-0,5	2
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	12
Трансформаторы тока	Т-0,66	9
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	207
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	12
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЦ-35	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	31
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	59
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	9
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	10
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Альфа А1800	35
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	ЕвроАльфа	265
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05.04	1
Счетчики активной и реактивной энергии переменного тока статические многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02	1
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	19
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М.16	29
Комплекс аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300	RTU-327	2
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	2
Устройство синхронизации времени	УССВ-16HVS	1

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Устройство синхронизации времени	УССВ-35HVS	1
Программное обеспечение	АльфаЦЕНТР	1
Программное обеспечение	Энергия Альфа 2	2
Методика поверки	МП 206.1-368-2017	1
Формуляр	13526821.4611.080.ПФ	1

Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-368-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 05.12.2017 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»;
- по МИ 3195-2009. «ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- по МИ 3196-2009. «ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- счетчиков Альфа А1800 (Рег. № 31857-06) - по документу МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», согласованному с ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- счетчиков Альфа А1800 (Рег. № 31857-11) - по документу ДЯИМ.411152.018МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г и документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденному в 2012 г.;
- счетчиков ЕвроАЛЬФА (Рег. № 16666-97) - по документу «Многофункциональный многопроцессорный счётчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА)», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» в феврале 1998 г.;
- счетчиков ЕвроАЛЬФА (Рег. № 16666-07) - по документу «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованной ФБУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- счетчиков ПСЧ-4ТМ.05 (Рег. № 27779-04) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.126 РЭ. Методика поверки согласована ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 21 ноября 2005 г.;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.02 (Рег. № 20175-01) - в соответствии с документом «Счетчики активной и реактивной электрической энергии переменного тока, статические, многофункциональные СЭТ-4ТМ.02. Руководство по эксплуатации. ИЛГШ.411152.087 РЭ1», раздел «Методика поверки». Методика поверки согласована ФБУ «Нижегородский ЦСМ».;
- счетчиков 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 ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- счетчиков 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 ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04 декабря 2007;

- УСПД RTU-327 (Пер. № 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 (Пер. № 41907-09) - по документу ДЯИМ.466215.007 МП «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
 - радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Пер. № № 27008-04;
 - термогигрометр CENTER (мод.314): Пер. № 22129-09.
- 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 эксплуатационной документации.

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00; Факс: +7 (495) 280-04-50

E-mail: info@ppgho.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: +7 (495) 437-55-77; Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru; E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.