

Регистрационный № 97100-25

Лист № 1
Всего листов 81

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Самаранефтегаз» 2025

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Самаранефтегаз» 2025 (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения информации, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой multifunctional двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АО «Самаранефтегаз» (сервер СНГ) (включает в себя сервер базы данных и серверы опроса), сервер сетевой организации (сервер СО), программный комплекс (ПК) «Энергосфера», устройства синхронизации времени (УСВ), каналобразующую аппаратуру, автоматизированные рабочие места (АРМ), технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Для измерительных каналов (ИК) №№ 93, 113-116, 118-155, 157-165, 168-170, 172-176, 186, 215, 216, 228, 285, 386, 387, 390 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи

технических средств приема-передачи данных поступает на сервер СО, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов и передача на сервер СНГ в виде xml-файлов. При этом, если вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН осуществляется в счетчиках, на сервере СО данное вычисление не осуществляется.

Для остальных ИК цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на сервер СНГ, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов. При этом, если вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН осуществляется в счетчиках, на сервере СНГ данное вычисление не осуществляется.

Дополнительно сервер СНГ может принимать измерительную информацию в виде xml-файлов установленных форматов от ИВК прочих АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде, и передавать всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии (ОРЭ).

Далее от сервера СНГ информация в виде xml-файлов установленных форматов поступает на АРМ энергосбытовой организации.

Передача информации от АРМ энергосбытовой организации в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью субъекта ОРЭ, в филиал АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом ТСР/ІР сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая включает в себя часы счетчиков, часы сервера СНГ (сервера базы данных и серверов опроса), часы сервера СО и УСВ. УСВ обеспечивают передачу шкалы времени, синхронизированной по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU).

Сравнение показаний часов сервера СНГ (сервера базы данных) с соответствующим УСВ осуществляется не реже одного раза в сутки. Корректировка часов сервера СНГ (сервера базы данных) производится независимо от величины расхождений. Обновление данных о текущем значении времени часов серверов опроса обеспечивается от часов сервера базы данных по средствам единой SQL базы данных.

Сравнение показаний часов сервера СО с соответствующим УСВ осуществляется не реже одного раза в сутки. Корректировка часов сервера СО производится независимо от величины расхождений.

Для ИК №№ 93, 113-116, 118-155, 157-165, 168-170, 172-176, 186, 215, 216, 228, 285, 386, 387, 390 сравнение показаний часов счетчиков с часами сервера СО осуществляется во время сеанса связи, но не реже одного раза в сутки. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков с часами сервера СО более ± 3 с.

Для остальных ИК сравнение показаний часов счетчиков с часами сервера СНГ осуществляется во время сеанса связи, но не реже одного раза в сутки. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков с часами сервера СНГ более ± 1 с.

Журналы событий счетчиков и серверов отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Маркировка заводского номера АИИС КУЭ АО «Самаранефтегаз» 2025 наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера СНГ, типографским способом. Дополнительно заводской номер 001 указывается в формуляре.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПК «Энергосфера». ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПК «Энергосфера». Метрологически значимая часть ПК «Энергосфера» указана в таблице 1. Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	CBEB6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Но- мер ИК	Наименование точки измерений	Измерительные компоненты				Сервер	Вид электро- энергии	Метрологические характе- ристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ			Границы до- пускаемой от- носительной погрешности (±δ), %	Границы до- пускаемой от- носительной погрешности в рабочих усло- виях (±δ), %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. № 26, КЛ-6 кВ ф. ЖД	ТЛК-СТ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
		Реактив- ная	2,5	5,5					
2	ВЛ-35 кВ Сарбай, оп. 22, ВЛ-35 кВ отпайка на ПС 35 кВ БКНС, ПКУ-35 кВ	ТЕСВ-С3-35 Кл.т. 0,5S I _{1ном} =200 А U _{I2ном} =1 В K _{ТТ} =40 Рег. № 69430-17 Фазы: А; В; С	ТЕСВ-С3-35 Кл.т. 0,5 U _{1ном} =35000/√3 В U _{2ном} =1 В K _{ТН} =350 Рег. № 69430-17 Фазы: А; В; С	ЕСМ-ЕТ55-24- А2Е2-05S Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 66884-17			Актив- ная	1,3	3,3
		Реактив- ная	2,5	5,6					
3	ПС 35 кВ Ключевская, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, Ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 67628-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,3
		Реактив- ная	2,5	5,6					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	ПС 35 кВ Орлянская, ввод 0,4 кВ ТСН	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
5	ПС 35 кВ Орлянская, РУ-6 кВ, Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
6	ПС 110 кВ Калиновский ключ, ввод 35 кВ, С-1-Т	ТФН-35М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
7	ПС 110 кВ Калиновский ключ, ввод 35 кВ, С-2-Т	ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87379-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
8	ПС 110 кВ Мухановская, РУ 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. № 10, КЛ-6 кВ Ф-НН-1	ТПФМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	ПС 110 кВ Мухановская, РУ 6 кВ, 3 СШ 6 кВ, яч. № 27, КЛ-6 кВ Ф-НН-2	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А ТПЛ-10-М Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 47958-11 Фазы: С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
10	ТП 6 кВ ТП Филиала АО Транснефть-Приволга БРНУ, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 28139-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
11	РУ-0,23 кВ СКЗ-27, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
12	ЩУ-0,4 кВ Саматрансгаз, ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	ЗРУ-6 кВ Насосная № 3 ЛПДС Кротовка, 1 СШ 6 кВ, яч. 19	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-02 Фазы: А; В; С	НАЛИ-НТЗ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70747-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
14	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Петровка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 87379-22 Фазы: С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
15	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ отпайка Тимашево-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
16	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 1, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
17	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ- 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 23, ВЛ-6 кВ Ф-25	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
18	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ- 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 24, ВЛ-6 кВ Ф-СК-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
19	ПС 35 кВ Северо- Максимовка, РУ-6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-Про- гресс-2	ТОЛ-СВЭЛ-10М Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
20	ПС 35 кВ Колыванская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Колы- ванская-2	ТОЛ-35 III-II УХЛ1 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 87360-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
21	ПС 35 кВ Ровное, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Дзержинская	ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87379-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
22	ВЛБ-10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ Ф-12	ТПК-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22944-02 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	ПС 35 кВ Ключевская, РУ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Луговая	ТОЛ-35 III-II УХЛ1 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 87360-22 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
24	ВЛ-35 кВ Благо- даровка, оп. 74, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
25	ПС 35 кВ Восточ- ная, РУ-6 кВ 1 СШ 6 кВ, Яч. № 25, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
26	ПС 35 кВ Восточ- ная, РУ-6 кВ 2 СШ 6 кВ, Яч. № 8, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
27	ПС 35 кВ Восточ- ная, РУ-6 кВ 1 СШ 6 кВ, Яч. № 17, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ 2 СШ 6 кВ, Яч. № 7, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
29	ПС 35 кВ Промысловая (Цех № 2), РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Промысловая-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 67628-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
30	ПС 35 кВ Сытовка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
31	ПС 110 кВ Мухановская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 4, КЛ-6 кВ Ф-4	ТПК-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22944-02 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
32	ПС 110 кВ Мухановская, РУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, Яч. № 38, ВЛ-6 кВ Ф-КНС-5	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
33	КТП 6 кВ № 143, ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
34	ПС 110 кВ Мухановская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 2, КЛ-6 кВ Ф-2	ТПФМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
35	ПС 35 кВ Винно-Банновская, РУ-6 кВ, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
36	ПС 35 кВ Восточная Черновка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 12, ВЛ-6 кВ Ф-33	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 3344-72 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
37	ПС 35 кВ Промысловая, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-17	ТЛК-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
38	ПП-35 кВ Сидоровка, ВЛ-35 кВ перемишка Сидоровка-Сидоровка	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 56411-14 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35III Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А ЗНОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 62260-15 Фазы: В ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 54371-13 Фазы: С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
39	ПС 35 кВ Ветлянская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Ветлянка-3	ТОЛ-СВЭЛ-35 ПМ Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	НОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 77680-20 Фазы: А-В; В-С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,3
							Реактив- ная	2,2	5,5
40	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 1, КЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 6, КЛ-6 кВ Ф-6	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
42	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 12, КЛ-6 кВ Ф-12	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
43	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
44	ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Утевка-1, от- пайка ВЛ-35 кВ	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 67628-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
45	ВЛ-110 кВ Бари- новка-2, оп. 145, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 100/1 Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	0,6	1,4
							Реактив- ная	1,1	2,4
46	ПС 110 кВ Бари- новская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Домаш- кинская	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Богдановка-2, отпайка ВЛ-35 кВ в сторону ПС 35 кВ Богдановка	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
48	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп. 7а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 200/1 Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	0,6	1,4
							Реактив- ная	1,1	2,4
49	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп. 19а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 100/1 Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 61015-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	0,6	1,4
							Реактив- ная	1,1	2,4
50	ВЛ 35 кВ Утевка-2 от ПС 110 кВ Бариновская, отпайка ВЛ-35 кВ, оп. 19, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
51	ПС 35 кВ Ветлянка, РУ-35 кВ 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Красный Яр-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
52	ПС 35 кВ Киндяково, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Дачная	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
53	ВЛ 35 кВ Сокская от ПС 110 кВ Горная, оп. 39, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
54	ПП № 6 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИН 6	ТОЛ 10-1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15128-01 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
55	ПП № 7 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИН 7	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
56	ВЛ 35 кВ Каменка, оп. 130/1, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 150/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
57	ВЛ-35 кВ Кривая Лука, оп. 54, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
58	ВЛ 35 кВ Сарбай от ПС 35 Дерю- жевка, оп. 43, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 Кл.т. 0,5S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
59	ПП4 10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	ЗНОЛПМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; С ЗНОЛПМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35505-07 Фазы: В	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
60	ВЛ 10 кВ Ф4 от ПС 110 кВ Боль- шая Черниговка, оп. 400/226, ПКУ- 10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
61	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Неклюдово	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
62	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Уваровка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
63	РП-10-3/3 10 кВ, Ввод-10 кВ	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 54370-13 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
64	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Борск-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
65	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Могутово	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
66	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-1-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
67	ПС 110 кВ Под- горная, ввод 0,4 кВ ТСН 6-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
68	ПС 110 кВ Под- горная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-2-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
69	ПС 110 кВ Подгорная, ввод 0,4 кВ ТСН 6-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
70	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 26417-04 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
71	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
72	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-1-Т	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 3000/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
73	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-2-Т	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
74	ПС 110 кВ Тимашевская, ввод 0,4 кВ ТСН 6-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
75	ПС 110 кВ Тимашевская, ввод 0,4 кВ ТСН 6-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
76	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТФ3М 110Б-IV У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 81467-21 Фазы: А; В; С	НКФ110-83У1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
77	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТФ3М 110Б-IV У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 81467-21 Фазы: А; В; С	НКФ110-83У1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
78	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Лугань-Дмитриевка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 87344-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
79	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Сброс	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
80	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Северо-Максимовка	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив-ная	1,3	3,3
							Реактив-ная	2,5	5,6
81	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Лугань-Марьевка	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,3	3,3
							Реактив-ная	2,5	5,6
82	ПС 110 кВ Лугань, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. № 4	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,3	3,2
							Реактив-ная	2,5	5,5
83	ПС 110 кВ Лугань, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН 6-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4
84	ПС 110 кВ Лугань, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. № 13	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,3	3,2
							Реактив-ная	2,5	5,5
85	ПС 110 кВ Лугань, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН 6-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
86	ПС 35 кВ Мала-нинская, РУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1-Т	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив-ная	1,3	3,2	
							Реактив-ная	2,5	5,5	
87	ПС 35 кВ Мала-нинская, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2-Т	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08				Актив-ная	1,3	3,2
							Реактив-ная	2,5	5,5	
88	ПС 35 кВ Мала-нинская, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	ТТИ-А Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 28139-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08				Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4	
89	ПС 110 кВ Козловская, РУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТОГФ-110 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 61432-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-110 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 60353-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		Актив-ная	1,3	3,3		
						Реактив-ная	2,5	5,6		
90	ПС 110 кВ Козловская, РУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТОГФ-110 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 61432-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-110 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 60353-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		Актив-ная	1,3	3,3		
						Реактив-ная	2,5	5,6		
91	ПС 35 кВ В. Ветлянская, ОРУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ Т-1-Т	ТОЛ-35 III-II-1 УХЛ1 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 87378-22 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		Актив-ная	1,3	3,3		
						Реактив-ная	2,5	5,6		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
92	ПС 35 кВ В.Вет- лянская, ОРУ-35 кВ, СР-35	ТОЛ-35 III-II-1 УХЛ1 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 87378-22 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,7
93	ПС 110 кВ Нефте- горская-2, ОРУ- 110 кВ, ОВ-110 кВ	ТФНД-110М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-71 Фазы: А; В; С	ЗНОГ-110 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 61431-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,6
94	ПС 110 кВ Куди- новская, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87379-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
95	ПС 110 кВ Куди- новская, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-1-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Реактив- ная	2,5	5,5
							Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
96	ПС 110 кВ Кудиновская, ввод 6 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 15698-96 Фазы: А Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 26198-03 Фазы: В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
97	ПС 110 кВ Кудиновская, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТФЗМ 35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 87379-22 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
98	ПС 110 кВ Кудиновская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-2-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
99	ПС 110 кВ Кудиновская, ввод 6 кВ ТСН-2	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 26198-03 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
100	ПС 35 кВ Пинен-ковская, РУ-35 кВ, ввод-35 кВ, отпайка от ВЛ-35 кВ Май-ская	АСН-36 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	UCSF-36 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 27816-04 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив-ная	1,3	3,2
							Реактив-ная	2,5	5,5
101	ПС 35 кВ Пинен-ковская, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4
102	ПС 35 кВ Чубовка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2-Т	АВК 10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
103	ПС 35 кВ Чу-бовка, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4
104	ПС 35 кВ Чу-бовка, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	АВК 10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
105	ПС 35 кВ Чу-бовка, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,0	3,1
							Реактив-ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
106	ПС 35 кВ Чубовка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-321	АВК 10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
107	КТП 6 кВ № 182, ввод-0,4 кВ	ТТН40 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 58465-14 Фазы: А; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
108	ПП № 19 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 29390-10 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,2
							Реактив- ная	2,2	5,4
109	ПС 110 кВ Муха- новская, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С1Т	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
110	ПС 110 кВ Муха- новская, РУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С1Т	ТШЛП-10 Кл.т. 0,5S 3000/5 Рег. № 48925-12 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
111	ПС 110 кВ Муха- новская, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С2Т	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
112	ПС 110 кВ Мухановская, РУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С2Т	ТШЛП-10 Кл.т. 0,5S 3000/5 Рег. № 48925-12 Фазы: А; В; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
113	ПС 110 кВ Борское, РУ-35 кВ, 1 СШ 35кВ, Яч. № 1, ВЛ-35 кВ Водозабор	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,7
114	ПС 110 кВ Борское, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, Яч. № 2, ВЛ-35 кВ Борск-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,7
115	ПС 110 кВ Кротовка, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, яч. № 14, ВЛ-35 кВ Дмитриевка-1	ТРО 70.11 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 49935-12 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,6
116	ПС 110 кВ Серноводская, РУ-35 кВ, Яч. № 12, ВЛ-35 кВ Козловская	ТФН-35М Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 Фазы: С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
117	ПС 35 кВ Черновка, РУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Яч. № 9, ВЛ-10 кВ Ф.ЧРН-9	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
118	ПС 110 кВ Ко-ханы, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 9, ВЛ-6кВ Ф-63	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
119	ПС 110 кВ Ко-ханы, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 19, ВЛ-6 кВ Ф-64	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
120	ПС 110 кВ Ко-ханы, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 2, ВЛ-6 кВ Ф-65	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
121	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Промысловая-1	ТЛ-ЭК-35 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 62786-15 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,7
122	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Перемычка	ТЛ-ЭК-35 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 62786-15 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
123	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-10	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
124	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, Яч. № 38, ВЛ-6 кВ Ф-38	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 42661-09 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
125	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 27, ВЛ-6 кВ Ф-27	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
126	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 35, ВЛ-6 кВ Ф-35	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
127	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, Яч. № 8, отпайка ВЛ-35 кВ Перемычка	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
128	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, Яч. № 2, ВЛ-35 кВ ДНС-2	ТРО 70.11 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 49935-12 Фазы: А; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
129	ПС 110 кВ Нефте-горская-1, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, Яч. № 1, ВЛ-35 кВ Благодаровка	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
130	ПС 110 кВ Дубо-вый Умет, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, Яч. № 4, ВЛ-35 кВ Горба-товская	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НИОЛ-СТ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 58722-14 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
131	ПС 110 кВ Дубо-вый Умет, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, Яч. № 2, ВЛ-35 кВ Кара-гайская	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НИОЛ-СТ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 58722-14 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
132	ПС 110 кВ Дубо-вый Умет, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, Яч. № 1, ВЛ-35 кВ Колы-ванская-1	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НИОЛ-СТ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 58722-14 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
133	ПС 110 кВ Дубо-вый Умет, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, Яч. № 7, ВЛ-35 кВ Куди-новская	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НИОЛ-СТ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 58722-14 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
134	ПС 110 кВ Пест- равка, РУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Яч. № 6, КЛ-10 кВ Ф-9	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,3										
							Реактив- ная	2,5	5,6										
135	ПС 110 кВ Пест- равка, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Яч. № 21, КЛ-10 кВ Ф-16	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,3								
									Реактив- ная	2,5	5,6								
136	ПС 110 кВ Чапа- евская, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Яч. № 12, КЛ-10 кВ Ф-12	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	ТЕ3000.01.12 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 77036-19					СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,3						
											Реактив- ная	2,5	5,6						
137	ПС 110 кВ Чапа- евская, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Яч. № 11, КЛ-10 кВ Ф-11	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12							СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,1	3,0				
													Реактив- ная	2,3	4,6				
138	ПС 110 кВ Снис- ски, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Медведев- ская-1	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12									СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,3		
															Реактив- ная	2,5	5,6		
139	ПС 110 кВ Снис- ски, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Медведев- ская-2	ТФН-35 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 664-51 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08											СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная	1,1	3,0
																	Реактив- ная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
140	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 3, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
141	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
142	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 7, ВЛ-6 кВ Ф-6	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
143	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-10	ТЛК-10 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
144	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 14, ВЛ-6 кВ Ф-14	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70324-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
145	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 15, ВЛ-6 кВ Ф-15	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70324-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
146	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 16, ВЛ-6 кВ Ф-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70324-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
147	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-17	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70324-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
148	ПС 110 кВ Снис-ски, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 18, ВЛ-6 кВ Ф-18	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 70324-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
149	ПС 35 кВ Забо-ровка, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,6
150	ПС 110 кВ Алака-евка, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ УОН	ТОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив-ная	1,1	3,0
							Реактив-ная	2,3	4,7
151	ПС 110 кВ Алака-евка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 7, ВЛ-6 кВ Ф-Алк-5	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 29390-05 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив-ная	1,3	3,2
							Реактив-ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
152	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ДНС-1	ТЛ-ЭК-35 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 62786-15 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
153	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Утевка-1	ТЛ-ЭК-35 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 62786-15 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
154	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Бариновка-2	ТФНД-110М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-71 Фазы: А; В; С	НКФ-110-57 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 14205-05 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
155	ПС 110 кВ Горная, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, ВЛ-35 кВ Сокская	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
156	ТП 6кВ Гиппократ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 52667-13 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
157	ПС 110 кВ Елховка, ОРУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Ка- менка	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
158	ПС 110 кВ Елховка, ОРУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Елховка	ТЛК-35 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 10573-05 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
159	ПС 110 кВ Сос- новка, РУ-35 кВ, яч. 2, ВЛ 35 кВ Сарбай	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
160	ПС 35 кВ Солнеч- ная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 1, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
161	ПС 35 кВ Солнеч- ная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6кВ, Яч. № 2, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
162	ПС 35 кВ Солнеч- ная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-3	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
163	ПС 35 кВ Солнечная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-9	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,2
164	ПС 35 кВ Солнечная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 15, ВЛ-6 кВ Ф-15	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Реактив- ная	2,5	5,5
165	ПС 35 кВ Солнечная, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
166	ПС 35 кВ Калиновская, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. № 5	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 3344-72 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
167	ПС 35 кВ Калиновская, ввод 0,4 кВ ТСН	Т-0,66 Кл.т. 0,2S 50/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Реактив- ная	2,3	4,6
168	ПС 110 кВ Коханы, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
169	ПС 110 кВ Ко- ханы, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
170	ПС 110 кВ Ко- ханы, РУ-35 кВ, 2 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Неприк	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
172	ПС 110 кВ Нефте- горская-1, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С- 2-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
173	ПС 110 кВ Нефте- горская-1, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С- 1-Т	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
174	ПС 110 кВ Алек- сеевка, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ- 35 кВ Грековка	GIF 40,5 Кл.т. 0,2 200/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	0,9	1,6
							Реактив- ная	1,6	2,5
175	ПС 110 кВ Алек- сеевка, РУ-35 кВ, ОМВ 35 кВ	ТРО 70.11 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 49935-12 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
176	ПС 110 кВ Алаке-евка, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 29390-05 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
177	ТП 6 кВ Техниче-ский водозабор, ввод 6 кВ Тр 1	ТПОЛ 10 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 1261-02 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
178	ТП 6 кВ Техниче-ский водозабор, ввод 6 кВ Тр 2	ТПОЛ 10 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 1261-02 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
179	ТП 6 кВ 1 подъем, Ввод № 2 0.4 кВ	ТТ-0,66-ТШН Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 58721-14 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,1	3,1 5,4
180	ТП 6 кВ 1 подъем, Ввод № 1 0.4 кВ	ТТ-0,66-ТШН Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 58721-14 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,1	3,1 5,4
181	РУ-6 кВ 2 подъем, КЛ-6 кВ	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-ЭК-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 68841-17 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МД.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 51593-18			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
182	ВЛ 35 кВ Гаври- ловка, оп. 43а, ВЛ-35 кВ Богаты- ревка, Реклоузер- 35 кВ	ТЛО-35 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 36291-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-НТЗ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 51676-12 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
183	КТП 35 кВ АО СамЭСК, РУ- 35 кВ, Ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5 30/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	GEF 40,5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А-В; В-С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
184	ТП 6 кВ ООО ПКФ Зима, ввод 6 кВ Т-2	ТЛК-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
185	ПП-10 Утевского месторождения 10 кВ, ПКУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ в сто- рону Утевское ме- сторождение	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
186	ПС 110 кВ Пест- равка, РУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Петрух- новская	ТОЛ-СВЭЛ-35 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	2,9
					СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Реактив- ная	2,0	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
187	РУ-6 кВ 2 подъем, КЛ-6 кВ Ф-ВК-1	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-ЭК-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 68841-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
188	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ- 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 20, ВЛ-6 кВ Ф-СК-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
189	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ- 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-СК-3	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
190	ТП 6 кВ 23-02, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
191	ПС 110 кВ Лу- гань, РУ-6 кВ 1 СШ 6 кВ, яч. № 12, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
192	РУ-0,4 кВ СКЗ № 40, ввод 0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
193	ТП 6 кВ СКЗ № 57, КЛ-0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
194	ТП Кх6101/100 6 кВ, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
195	ПС 35 кВ Вязо- вый Гай, КЛ-0,4 кВ МВ-35 кВ Ко- лыванская-2	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
196	ПС 35 кВ Ровное, КЛ-0,4 кВ МВ-35 кВ Дзер- жинская	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
197	ОМП 6 кВ СКЗ № 149, КЛ-0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	Актив- ная	1,0	3,1		
198	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 23, КЛ-6 кВ Ф-ОЛ- ПУМГ-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	Актив- ная	1,3	3,2		
					Реактив- ная	2,5	5,5		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
199	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 24, КЛ-6 кВ Ф-ОЛПУМГ-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
200	РУ-0,23 кВ СКЗ № 136, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
201	РУ-0,23 кВ СКЗ № 144, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
202	ОМП 6 кВ СКЗ № 48, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
203	ПС 35 кВ Екате- риновская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 14, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
204	КТП 6 кВ КК4106/25, ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
205	КТП 6 кВ КК4323/25, ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
206	РУ-0,23 кВ СКЗ № 143, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
207	РУ-0,23 кВ СКЗ № 142, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
208	РУ-0,23 кВ СКЗ № 140, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
209	ТП 6 кВ ДМ 4201/100, КЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
210	ОМП 6 кВ СКЗ № 50, РИЦ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
211	КТП 10 кВ РРВ-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 30/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
212	ТП 6 кВ ЭНС № 4, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 15173-06 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
213	РУ-0,23 кВ СКЗ № 146, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
214	РУ-0,23 кВ СКЗ № 271, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
215	ПС 110 кВ Нефте- горская-2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 9, ВЛ-6 кВ Ф-9	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
					СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Реактив- ная	2,3	4,6
216	ПС 110 кВ Нефте- горская-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 31, ВЛ-6 кВ Ф-31	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
217	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-73	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
218	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Ф-72	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
219	ОМП 6 кВ СКЗ № 147, РЩ-0,23 кВ, ввод- 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
220	РУ-0,4 кВ ДГРП, ввод 0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
221	ТП 6 кВ Минис- терство транс- порта и автомо- бильных дорог Самарской обла- сти, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	ТТЭ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 67761-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
222	РУ-0,23 кВ СКЗ № 148, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
223	ОМП 6 кВ СКЗ № 37, РЩ-0,23 кВ, ввод- 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
224	ТП 6 кВ ООО ГСИ СНЭМА, РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
225	РУ 0,4 кВ Гараж ДГРП, ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
226	ТП 6 кВ Самарав- тормет, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
227	ТП 10 кВ Вр 1924/25, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
228	ПС 35 кВ Май- ская, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Яч. № 4, ВЛ-10 кВ Ф-5	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
229	РУ-0,4 кВ СКЗ № 103, ввод 0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
230	ОМП 6 кВ СКЗ № 139, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
231	КТП 6 кВ Л 401, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,1	3,2 5,5
232	ПП-9 6 кВ, ВЛ-6 кВ АО ССК	ТВЛМ Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 45040-10 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
233	РЩ-0,4 кВ ЦДНГ (Контора ЦДНГ), ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,0	3,1 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
234	РУ-0,23 кВ СКЗ № 137, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
235	ПП 10 кВ Рак-3, ВЛ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	ЗНОЛП-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
236	КТП 6 кВ № 134, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	ЗНОЛПМ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
237	КТП 6 кВ № 140, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
239	ТП 6 кВ ЗАО ССК, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	Актив- ная	1,0	3,2		
					Реактив- ная	2,1	5,5		
240	РЩ-0,4 кВ МПХГ, ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	Актив- ная	1,0	3,1		
					Реактив- ная	2,0	5,6		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
241	ОМП 6 кВ СКЗ № 152, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
242	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 160, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
243	ОМП-6 кВ ГРС № 20, РЩ-0,23 кВ ГРС № 20, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
244	ВЛБ-6 кВ № 1, от- пайка ВЛ-6 кВ Ф- 52	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
245	ТП 6 кВ Мини- стерство транс- порта и автомо- бильных дорог Самарской обл., РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТТЭ-60 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 52784-13 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,1	3,1 5,4
246	ОМП 6 кВ СКЗ № 159, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
247	РУ-0,22 кВ СКЗ № 26-43, ввод 0,22 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
248	ТП 6 кВ Насос- ная, РЩ-0,4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТШ-0,66 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 22657-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
249	ТП 6 кВ на ПС 35 Дачная, РУ-0,4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
251	ТП 6 кВ № 5-12, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
252	ТП 6 кВ № 1-14, РЩ-0.4 кВ, QS-1, КЛ-0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 52667-13 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	Актив- ная	1,0	3,1		
					Реактив- ная	2,1	5,4		
253	ОМП 6 кВ СКЗ № 158, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
254	РЩ-0,4 кВ ФЛ Озмаян Т.С., КЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
255	РЩ-0,4 кВ ФГУП Почта России, КЛ-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
256	ОМП 6 кВ СКЗ № 155, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
257	ТП 6 кВ № 1-14, РЩ-0.4 кВ, QS-2, КЛ-0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
258	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 43, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
259	ТП 6 кВ № 3-17, СШ-0,4 кВ, QF-2, КЛ-0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
260	НОМ 6 кВ СКЗ № 153, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
261	ТП 6 кВ № 77-05, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
262	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 157, КЛ-0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
263	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 52, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
264	РЩ-0,4 кВ СПК имени Ленина, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
265	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 51, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
266	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 53, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
267	ВЛ 6 кВ Ф-М-1 от ПС 35 кВ Малы- шевская, отпайка ВЛ-6 кВ от оп. 11К в сторону ТП 6 кВ Филиала АО Транснефть-При- волга БРНУ, оп. 2, Реклоузер	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47583-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
268	ТП 10 кВ Гр210/160, РУ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ Ф-1	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
269	РЩ-0,4 кВ ИП Шагалина В.М., ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
270	РЩ-0,4 кВ Адм. здание АО Сама- ранефтегаз, Руб., ввод 0,4 кВ от ТП 6 кВ № 130	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
271	ЩУ-0,4 кВ Котлопункт, ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
272	ТП 6 кВ № 183- 22, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.22 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 46634-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
273	ТП 6 кВ 3-20А, РЩ-0,4 кВ, QF-5, КЛ-0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
274	ТП 6 кВ № 805, РЩ-0,4 кВ, ввод- 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
275	ТП 6 кВ Колхоз- ная, РЩ-0.4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сто- рону Пасеки 1 от- деление	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
276	ТП 6 кВ № 18, РЩ-0.4 кВ, КЛ- 0,4 кВ в сторону Пасека 3 отделе- ние	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
277	ТП 6 кВ № П101, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 15/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	ЗНОЛПМ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
278	ПС 35 кВ Город- 2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 5, КЛ-6 кВ Ф-5	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
279	ПС 35 кВ Город- 2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ Ф-7	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
280	ПС 35 кВ Город- 2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 15, КЛ-6 кВ Ф-15	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
281	ТП 6 кВ № 9, РУ- 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 71402-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
283	РЩ 0,4 кВ Поме- щение очистных, КЛ-0,4 кВ от ТП 6 кВ КИН 681	Т-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
284	ТП 6 кВ ГОиЧС, РЩ-0.4 кВ, QF-1, ВЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,0	3,1 5,6
285	ПС 35 кВ Кривая Лука 2, РУ-6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-13	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 38394-08 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,3	3,0 4,6
286	ВЛБ-10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ ДНС-323	ТОЛ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5S 30/5 Рег. № 51679-12 Фазы: А; С	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 51676-12 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
287	РП-6 6 кВ ООО Самарский Дело- вой Центр, КЛ-6 кВ Ф-4	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5
288	РП-6 6 кВ ООО Самарский Дело- вой Центр, КЛ-6 кВ Ф-23	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
289	ВЛБ-10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ в сторону ТП 10 кВ № ДНС-530, ТП 10 кВ № ДНС- 531	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 30/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
290	ВЛБ-10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ в сторону ТП 10 кВ № ДНС-326, ТП 10 кВ № ДНС-327	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 30/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
291	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 14, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09			Актив- ная	1,0	3,1
							Актив- ная	1,0	3,1
292	ТП 6 кВ № 63, РЩ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Реактив- ная	2,0	5,6
							Актив- ная	1,0	2,9
293	ВЛ 6 кВ Ф-4 от ПС 35 кВ Про- мысловая (Цех № 2), оп. 22, ПКУ 6 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	3×ЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,2 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 71707-18 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Реактив- ная	2,0	4,6
							Актив- ная	1,0	3,1
294	ШУ-0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ в сторону В.С. Мелконян	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.21 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
295	КТП 6 кВ СНТ НЕФТЯНИК, РУ-0,4 кВ, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
296	ШУ-0,4 кВ СОК, ввод -0,4 кВ	Т-0,66 У3 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
297	ПС 35 кВ ДНС-1, РУ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф-4	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
298	ТП 6 кВ № 1-14, РЩ-0,4 кВ, QF-1, КЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.21 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
299	ТП 6 кВ Заб210, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ИП Шарипов Х.И.	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
300	КТП 6 кВ УКЗ, РУНН-0,23 кВ, КЛ-0,23 кВ в сторону ООО СВГК	—	—	СЭБ-1ТМ.03.00 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 63534-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
301	ВЛ 6 кВ Ф-55 от ПС 35 кВ Марьев- ская, отпайка ВЛ- 6 кВ в сторону ТП 6 кВ гр. Ермаков А.В., оп. 1, ПКУ-6 кВ	ТОЛ-СВЭЛ-10М Кл.т. 0,5 5/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; С	3×ЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,2 6000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,2
							Реактив- ная	2,2	5,4
302	ТП-6 кВ Филиала АО Транснефть- Приволга БРНУ, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
303	ЩУ1-0,4 кВ, ВЛ- 0,4 кВ Качалин Н.Ф.	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
304	РЩ-0,4 кВ Га- ража, Ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
305	ВРУ-0,4 кВ Чига- ров А.Н., Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
306	ВРУ-0,4 кВ Тиба- тин, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
307	ТП 6 кВ № 182-22, РЩ-0,4 кВ, QS-4	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
308	ВРУ-0,4 кВ ООО ДИЗО, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
309	ТП 6 кВ № 24-04, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сто- рону Админи- страция с.п. Ти- машево	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
310	КТП 6 кВ № 1, РУ-0,4 кВ, АВ-0,4	Т-0,66 У3 Кл.т. 0,5S 75/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
311	ТП-6 кВ Сара- товмелиоводхоз, РУ 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
312	РЩ-0,4 кВ Адми- нистрация сель- ского поселения Черновка, КЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
313	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 10, КЛ-6 кВ Ф-10	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
314	ТП 6 кВ № 1201, РУ-0,4 кВ, ввод 0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 29482-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
315	ТП 6 кВ № 1202, РУ-0,4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 15173-06 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
316	ТП 6 кВ № 1203, РУ-0,4 кВ, ввод 0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
317	КТП 6 кВ Излучина-1, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 51624-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
318	КТП 6 кВ Излучина-2, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
319	КТП 6 кВ Коро- вин А.В., РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 52667-13 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
320	ТП 6 кВ Коровин А.В., РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
321	ТП-6 кВ ФКУ По- волжупратодор, РУ-0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в сторону объ- екты ФКУ Повол- жуправтодор	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
323	ШУ-0,4 кВ Маги- страль, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.21 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
324	ТП 6 кВ № 1 ООО Луч, ввод 0.4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
325	ТП 6 кВ № 2 ООО Луч, ввод 0.4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
326	ТП 6 кВ ООО Газспецсервис, РЩ-0.4 кВ, QF-1	Т-0,66 У3 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
327	ТП 6 кВ ЗАО Росби, ввод 6 кВ	ТЛК-СТ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
328	ТП 6 кВ № 3 2902/160, РУ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.22 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 46634-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
329	ТП 6 кВ № 3 2904/160, РУ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
330	РЩ-0,4 кВ № 1 Здание ППД, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
331	РЩ-0,4 кВ № 2 Здание ППД, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
332	РЩ-0,4 кВ № 3 Здание ППД, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
333	РЩ-0,4 кВ № 1 Здание ЦГМ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
334	РЩ-0,4 кВ № 2 Здание ЦГМ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
335	РЩ-0,4 кВ ООО Нектар, ввод-0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
336	РЩ 0.4 кВ кон- тора ЦПНГ-4, А-1, ввод 0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
337	РЩ 0.4 кВ кон- тора ЦПНГ-4, А-2, ввод 0.4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
338	ВРУ 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ от ТП 6 кВ 25 кВА (1)	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
339	ВРУ 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ от ТП 6 кВ 25 кВА (2)	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
340	ВРУ 0,23 кВ, КЛ- 0,23 кВ от ОМП 6 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
341	КП 78-9 6 кВ, РЩ-0,23 кВ, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
342	КП 79-1 6 кВ, РЩ-0,23 кВ, ввод 0,23 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
343	ТП 6 кВ СКЗ № 176, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
344	ПС 35 кВ Осинов- ская, Ввод 35 кВ	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 47959-16 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
345	ТП 6 кВ ООО Газспецсервис, РЩ-0.4 кВ, QF-2	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
346	ВЛ 6 кВ Ф-9 от ПС 110 кВ Муха- новская, оп. 17, ПКУ-6 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-НТЗ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 69604-17 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,3	3,3
							Реактив- ная	2,5	5,6
347	ВЛ 6 кВ Ф-76 от ПС 35 кВ Восточ- ная, оп. 7, ПКУ-6 кВ	ТОЛ-СВЭЛ-10М Кл.т. 0,5 15/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-6М Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 67628-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
348	ПС 35 кВ Кали- новская, 1 СШ 35 кВ, Ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 100/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 71706-18 Фазы: А-В; В-С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	0,6	1,4
							Реактив- ная	1,1	2,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
349	ТП 6 № 71-15, РЩ-0,4 кВ, QF-1	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
350	ТП 6 кВ № 6-01, Ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
351	ТП 6 кВ Ренфорс- НТ, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
352	ТП 6 кВ ООО Тепломонтаж, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
353	ТП 6 кВ ООО ДельтаРус, Ввод- 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 52667-13 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
354	ТП 6 кВ № 34-14, РУ-0,4 кВ. СШ- 0,4 кВ, QF-3	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
355	КТП 6 кВ ООО Эльбрус, Ввод - 6 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-НТЗ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 69604-17 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,7
356	ТП 6 кВ ООО Реммаш-Сервис, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
357	ПС 35 кВ Восточ- ная, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-74	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,1	3,0
							Реактив- ная	2,3	4,6
358	ТП 6 кВ ООО БурТехИмуще- ство, Ввод-0,4 кВ	ТТИ-30 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 74332-19 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
359	ТП 6 кВ ООО Спектр, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
360	ТП 6 кВ № 31-08, РУ-0,4 кВ, СШ- 0,4 кВ, QF-2	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
361	ТП 6 кВ № 34-05, РУ-0,4 кВ, СШ- 0,4 кВ, QF-3	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
362	ТП 6 кВ ООО Нефтетранссер- вис, Ввод 2- 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 51624-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
363	ТП 6 кВ ООО Нефтетранссер- вис, Ввод 1- 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 51624-12 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
364	ТП 6 кВ ООО ВСК, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
365	ШУ-0,4 кВ, Сва- рочный пост, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
366	ШУ-0,4 кВ, Ва- гон-дом, Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
367	ТП 6 кВ № 76-16, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 67928-17 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
368	ТП-6 кВ № 6, РУ- 0,4 кВ, QF-4, КЛ- 0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ ИП Джумашева Э.Ф.	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 64182-16 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
369	ТП-6 кВ № 71-10, РЩ-0,4 кВ, QF-2, КЛ-0,4 кВ в сто- рону ВРУ-0,4 кВ Матвеевко В.А.	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
370	ТП-6 кВ № 5-07, РУ-0,4 кВ, СШ- 0,4 кВ, QF-3, КЛ- 0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ ООО Маяк	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
371	ВРУ-0,4 кВ, Мо- жаров Н.В., Ввод 0,4 кВ	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
372	ПС 35 кВ Восточ- ная, РУ-6 кВ 2 СШ 6 кВ, Яч. № 13, КЛ-6 кВ Ф- ВНС-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
373	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ 1 СШ 6 кВ, Яч. № 16, КЛ-6 кВ Ф-ВНС-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5
374	ТП 6 кВ ИП Мячина Ю.С., Ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 64182-16 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
376	ТП 6 кВ ФКУ Поволжуправтодор, Ввод-0,4 кВ	ТТЭ-А Кл.т. 0,5 40/5 Рег. № 32501-08 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
377	ТП 6 кВ № 121-02, Ввод-0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
378	ВРУ-0,4 кВ, Шляпугин А.М., Ввод 0,4 кВ	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
379	КТП 6 кВ Мадюскин А.А., РУ-6 кВ, Ввод-6кВ	ТОЛ-СВЭЛ-10М Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 70106-17 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная	1,3	3,2
							Реактив- ная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
380	ТП-6 кВ № 90-12, РУ-0,4 кВ, QF-4, ВЛ-0,23 кВ в сто- рону РЩ-0,23 кВ Тишаков Ю.А.	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5 40/5 Рег. № 71031-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
381	ТП 6 кВ Фермер, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,2
							Реактив- ная	2,1	5,5
382	КТП 6 кВ ООО Нигма-Транс, Ввод-0,4 кВ	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
383	КТП 6 кВ № 20, РУ-0,4 кВ, АВ-6	—	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,0	5,6
384	РП-2 10 кВ Фре- гат, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ Ф-2	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ- 4ТМ.05МК.04.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4
385	РП-2 10 кВ Фре- гат, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ Ф-27	ТОП-М-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 71205-18 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ- 4ТМ.05МК.04.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16			Актив- ная	1,0	3,1
							Реактив- ная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
386	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, Яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-17	ТОЛ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; В; С	НТМИ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
387	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, Яч. № 42, ВЛ-6 кВ Ф-42	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 42661-09 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,3 2,5	3,3 5,6
388	РЩ-0,4 кВ, Хорхордин Е.Н., Ввод 0,4 кВ	—	—	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-3 Рег. № 84823-22	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
389	ТП 6 кВ Писарев, Ввод 0,4 кВ	ТТН-Ш Кл.т. 0,5 40/5 Рег. № 58465-14 Фазы: А; В; С	—	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18			Актив- ная Реактив- ная	1,0 2,1	3,1 5,4
390	ПС 35 кВ Елшанка, КРУН-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Яч. № 2	ТОЛ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 84823-22 СТВ-01 Рег. № 86603-22	Сервер СНГ Сервер СО	Актив- ная Реактив- ная	1,1 2,2	3,3 5,5

Продолжение таблицы 2

[illegible]

Примечания:

1. В таблице 2 использованы следующие обозначения: $I_{\text{ном}}$ – номинальный первичный ток; $U_{2\text{ном}}$ – номинальное вторичное напряжение выхода по току; $K_{\text{тт}}$ – коэффициент трансформации по току; $U_{1\text{ном}}$ – номинальное первичное напряжение; $U_{2\text{ном}}$ – номинальное вторичное напряжение выхода по напряжению; $K_{\text{тн}}$ – коэффициент трансформации по напряжению.

2. В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.

3. Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 мин.

4. Погрешность в рабочих условиях указана для ИК №№ 2, 3, 10, 19, 20, 23, 24, 29, 37-39, 44-53, 56-58, 60, 72, 79-81, 89-92, 107, 109-114, 118-122, 129, 134-136, 138, 140, 141, 143, 145, 147, 148, 150, 152, 153, 157, 158, 167, 181, 185-187, 190, 195, 231, 235, 239, 248, 251, 267, 274, 277, 281, 286, 289, 290, 296, 310, 315, 318, 344, 346, 348, 355, 359, 368, 370, 374, 381, 386, 387, 390-392 для силы тока 2 % от $I_{\text{ном}}$, для остальных ИК – для силы тока 5 % от $I_{\text{ном}}$; $\cos\varphi = 0,8$ инд.

5. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик. Допускается замена УСВ на аналогичные утвержденных типов, а также замена серверов без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО). Замена оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	388
Нормальные условия: параметры сети: напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ сила тока, % от $I_{\text{ном}}$ для ИК №№ 2, 3, 10, 19, 20, 23, 24, 29, 37-39, 44-53, 56-58, 60, 72, 79-81, 89-92, 107, 109-114, 118-122, 129, 134-136, 138, 140, 141, 143, 145, 147, 148, 150, 152, 153, 157, 158, 167, 181, 185-187, 190, 195, 231, 235, 239, 248, 251, 267, 274, 277, 281, 286, 289, 290, 296, 310, 315, 318, 344, 346, 348, 355, 359, 368, 370, 374, 381, 386, 387, 390-392 для остальных ИК коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды, °С	от 95 до 105 от 1 до 120 от 5 до 120 0,9 от 49,8 до 50,2 от +15 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ сила тока, % от $I_{\text{ном}}$ для ИК №№ 2, 3, 10, 19, 20, 23, 24, 29, 37-39, 44-53, 56-58, 60, 72, 79-81, 89-92, 107, 109-114, 118-122, 129, 134-136, 138, 140, 141, 143, 145, 147, 148, 150, 152, 153, 157, 158, 167, 181, 185-187, 190, 195, 231, 235, 239, 248, 251, 267, 274, 277, 281, 286, 289, 290, 296, 310, 315, 318, 344, 346, 348, 355, 359, 368, 370, 374, 381, 386, 387, 390-392 для остальных ИК	от 90 до 110 от 1 до 120 от 5 до 120

Продолжение таблицы 3

1	2
коэффициент мощности cosφ частота, Гц температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С температура окружающей среды в месте расположения серверов, °С	от 0,5 до 1,0 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +15 до +25
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.02М и СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-08), СЭБ-1ТМ.02Д, ПСЧ-3ТМ.05М: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчика типа ESM: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.02М и СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-12), ПСЧ-4ТМ.05МК, ПСЧ-4ТМ.05МД, СЭБ-1ТМ.02М: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.02М и СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-17), ТЕ3000: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчика типа СЭБ-1ТМ.03: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для УСВ типа УСВ-3: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для УСВ типа СТВ-01: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для серверов: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч	140000 2 170000 1 165000 2 220000 2 219000 2 180000 2 100000 1 70000 1
Глубина хранения информации: для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03М, СЭБ-1ТМ.02Д, ПСЧ-3ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05МК, ТЕ3000, ПСЧ-4ТМ.05МД, СЭБ-1ТМ.02М, СЭБ-1ТМ.03: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчика типа ESM: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее	113 40 90 20

Продолжение таблицы 3

1	2
для серверов: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

защита от кратковременных сбоев питания серверов с помощью источника бесперебойного питания;

резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчиков:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчиках.
- журнал серверов:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчиках и серверах;
пропадание и восстановление связи со счетчиками.

Защищенность применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
серверах (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

измерений 30 мин (функция автоматизирована);
сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	5
Преобразователи тока и напряжения измерительные комбинированные высоковольтные	ТЕСВ-СЗ-35	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	18
Трансформаторы тока	Т-0,66	130
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	96
Трансформаторы тока	ТФН-35М	16
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	11
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	4
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	3
Трансформаторы тока проходные	ТПЛ-10-М	1
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-40	12
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	7
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-10М	11
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III-II УХЛ1	5
Трансформаторы тока	ТПК-10	4
Устройства измерения тока и напряжения	I-TOR-35	18
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	9
Трансформаторы тока	ТЛК-10	7
Трансформаторы тока	GIF 40,5	35
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 IIIМ	3
Устройства измерения тока и напряжения в высоковольтной сети	I-TOR-110	9
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	16
Трансформаторы тока	ТФМ-35-II	2
Трансформаторы тока	ТЛП-10	3
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	3
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-IV У1	6
Трансформаторы тока	ТЛК10-5,6	14
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-А	3
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III-II-1 УХЛ1	6
Трансформаторы тока измерительные	ТФНД-110М	6
Трансформаторы тока	Т-0,66УЗ	5
Трансформаторы тока	АСН-36	3
Трансформаторы тока	АВК 10	7
Трансформаторы тока	ТТН40	2
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока	ТШЛП-10	6
Трансформаторы тока	ТРО 70.11	6
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	1
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформаторы тока	ТЛ-ЭК-35	8
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III	2
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	10
Трансформаторы тока	ТЛО-10	32
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2
Трансформаторы тока	ТФН-35	2
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	9
Трансформаторы тока	ТЛК-35	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	9
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	4
Трансформаторы тока	ТТ-0,66-ТШН	6
Трансформаторы тока	ТЛО-35	3
Трансформаторы тока	Т-0,66 УЗ	30
Трансформаторы тока измерительные	ТТЭ	3
Трансформаторы тока	ТОП-М-0,66	27
Трансформаторы тока	ТВЛМ	2
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10-I	4
Трансформаторы тока измерительные 0,66 кВ	ТТЭ-60	3
Трансформаторы тока	ТШ-0,66	3
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2
Трансформаторы тока	ТШЛ-СЭЩ-0,66	9
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-35	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	12
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-30	3
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	6
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТЭ-А	3
Трансформаторы тока	ТТН-III	3
Трансформаторы тока	DM1TP	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	9
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	26
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	75
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	4
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАЛИ-НТЗ-6	1
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-6	6

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Ш	7
Трансформаторы напряжения наружной установки	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	1
Трансформаторы напряжения наружной установки	НОЛ-НТЗ-35-IV	2
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-6	6
Трансформаторы напряжения заземляемые серии	ЗНОЛПМ-10	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ-10	1
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-10	5
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	3
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	4
Трансформаторы напряжения антирезонансные однофазные	НАМИ-110	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОГ-110	3
Трансформаторы напряжения	UCSF-36	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	2
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6	3
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35	2
Трансформаторы напряжения	НИОЛ-СТ-35	6
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-6	1
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57	3
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛП-ЭК-6	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-35	3
Трансформаторы напряжения	GEF 40,5	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-10	3
Трансформаторы напряжения заземляемые серии	ЗНОЛПМ-6	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	3
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	3
Трансформаторы напряжения	3×ЗНОЛ-СЭЩ-6	1
Трансформаторы напряжения заземляемые серии	ЗНОЛ-35Ш	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-6	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6М	3
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-35-IV	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-6	3
Трансформаторы напряжения	НОЛ.08-6	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М	143

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Устройства измерительные многофункциональные	ESM	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	125
Счетчики активной энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.02Д	35
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-3ТМ.05М	24
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК	57
Счетчики электрической энергии многофункциональные - измерители ПКЭ	ТЕ3000	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МД	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.03	1
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Серверы точного времени	СТВ-01	1
Сервер СНГ	—	1
Сервер СО	—	1
Методика поверки	—	1
Формуляр	ЭНПР.411711.234.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ АО «Самаранефтегаз» 2025», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312078.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Акционерное общество «Самаранефтегаз»

(АО «Самаранефтегаз»)

ИНН 6315229162

Юридический адрес: 443071, г. Самара, Волжский пр-кт, д. 50

Телефон: (846) 333-02-32

Факс: (846) 333-45-08

E-mail: sng@samng.rosneft.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»

(ООО «РН-Энерго»)

ИНН 7706525041

Адрес: 143440, Московская обл., г.о. Красногорск, пгт. Путилково, территория Гринвуд, стр. 23, эт. 2, помещ. 129

Телефон: (495) 777-47-42

Факс: (499) 777-47-42

Web-сайт: www.rn-energo.ru

E-mail: rn-energo@rn-energo.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромРесурс»

(ООО «ЭнергоПромРесурс»)

Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская,
д. 57, офис 19

Телефон: (495) 380-37-61

E-mail: energopromresurs2016@gmail.com

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
RA.RU.312047

