

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «07» марта 2023 г. № 475

Регистрационный № 88418-23

Лист № 1  
Всего листов 69

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Самаранефтегаз» 2022

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Самаранефтегаз» 2022 (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную 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» (далее сервер СНГ), сервер сетевой организации (далее сервер СО), программный комплекс (ПК) «Энергосфера», автоматизированные рабочие места (АРМ), устройства синхронизации времени (УСВ), каналообразующую аппаратуру, 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) №№ 124, 157, 158, 160, 164, 175-177, 180-190, 199-218, 221, 223, 229, 230, 250, 251, 253, 255, 258-261, 267-272, 283-285, 289, 290, 294, 295, 298 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.

Для ИК №№ 1-123, 125-156, 159, 161-163, 165-172, 174, 178, 179, 191-198, 219, 220, 222, 224-228, 231-249, 252, 254, 257, 264-266, 273-277, 281, 282, 286-288, 292-293, 296, 297, 299-306, 309-337 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 и передача на АРМ энергосбытовой организации в виде xml-файлов.

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).

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 производится по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний средств и 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, 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 с соответствующим УСВ осуществляется не реже 1 раза в сутки, корректировка часов сервера СНГ производится независимо от величины расхождения.

Сравнение показаний часов сервера СО с соответствующим УСВ осуществляется не реже 1 раза в сутки, корректировка часов сервера СО производится независимо от величины расхождения.

Сравнение показаний часов счетчика для ИК №№ 124, 157, 158, 160, 164, 175-177, 180-190, 199-218, 221, 223, 229, 230, 250, 251, 253, 255, 258-261, 267-272, 283-285, 289, 290, 294, 295, 298 с часами сервера СО осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раз в сутки), корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков с часами сетевой организации более  $\pm 1$  с.

Сравнение показаний часов остальных счетчиков с часами сервера СНГ осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раз в сутки), корректировка часов счетчиков производится при расхождении более  $\pm 1$  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. 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	СВЕВ6F6СА69318BED976E08A2BB7814В
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

### Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 — Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование точки измерений	Измерительные компоненты				Сервер	Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ			Границы допускаемой относительной погрешности ( $\pm\delta$ ), %	Границы допускаемой относительной погрешности в рабочих условиях ( $\pm\delta$ ), %
1	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Петровка	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Петровка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
2	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ отпайка Тимашево-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	ЗНОМ-35-65 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 912-70 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
3	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2СШ 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-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2СШ 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
5	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№23, ВЛ-6 кВ Ф-25	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
6	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2СШ 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-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
7	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
8	ПС 35 кВ Северо-Максимовка, РУ-6 кВ, Яч.№6, ВЛ-6 кВ Ф-Прогресс-2	АВК-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
9	ПС 35 кВ Колыванская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Колыванская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	ПС 35 кВ Вязовый Гай, КЛ-0,4 кВ МВ-35 кВ Колыванская-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
11	ПС 35 кВ Ровное, КЛ-0,4 кВ МВ-35 кВ Дзержинская	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
12	ПС 35 кВ Ровное, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Дзержинская	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
13	ВЛБ-10 кВ, отпайка ВЛ-10 кВ Ф-12	ТПК-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22944-07 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
14	ПС 35 кВ Ключевская, РУ 35 кВ, ВЛ-35кВ Луговая	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
15	КТП 10 кВ РРВ-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 30/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16	ТП 6кВ ЭНС № 4, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШП 0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 15173-01 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
17	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/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	ПСЧ- 4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
18	ПС 35 кВ Во- сточная, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№4, ВЛ-6 кВ Ф-73	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
19	ПС 35 кВ Во- сточная, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№5, ВЛ-6 кВ Ф-72	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
20	ПС 35 кВ Во- сточная, РУ-6 кВ 1СШ 6кВ, Яч.№25, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
21	ПС 35 кВ Во- сточная, РУ-6 кВ 2СШ 6кВ, Яч.№8, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
22	ПС 35 кВ Во-сточная, РУ-6 кВ 1СШ 6кВ, Яч.№17, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
23	ПС 35 кВ Во-сточная, РУ-6 кВ 2СШ 6кВ, Яч.№7, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
24	ТП 10 кВ Вр 1924/25, РУ-0,4кВ, ввод-0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
25	РУ-0,4кВ СКЗ №103, ввод 0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
26	ПС 35 кВ Про-мысловая (Цех № 2), РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ Промыс-ловая-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
27	ПС 35 кВ Сы-товка, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Г	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	ПП-9 6 кВ, ВЛ-6 кВ АО ССК	ТВЛМ-6 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 45040-10 Фазы: А;С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
29	ПС 110 кВ Му-хановская, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№4, КЛ-6 кВ Ф-4	ТПК-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22944-07 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
30	ПС 110 кВ Му-хановская, РУ-6 кВ, 4СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
31	РЩ-0.4 кВ ЦДНГ (Контора ЦДНГ), ввод-0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
32	ПП 10 кВ Рак-3, ВЛ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 32139-06 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
33	КТП 6 кВ №134, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-Г Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	ЗНОЛПМ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 35505-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
34	КТП 6кВ №140, РУ-0,4кВ, ввод- 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
35	КТП 6кВ №143, ввод-0,4кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47512-11 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
36	КТП 10кВ №25, РУ-0,4кВ, ввод- 0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
37	ПС 110 кВ Му- хановская, РУ-6 кВ, 2СШ 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
38	ВЛБ-6 кВ №1, отпайка ВЛ-6 кВ Ф-52	ТШЛМ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НОМ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 17158-98 Фазы: А; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
39	РУ-0,22кВ СКЗ №26-43, ввод 0,22кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	ПС 35 кВ Винно-Баннов- ская, РУ-6кВ, Яч.№5, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
41	ПС 35 кВ Во- сточная Чер- новка, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. №12, ВЛ-6кВ Ф-33	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 7069-07 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 3344-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
42	ПС 35 кВ Про- мысловая, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, ВЛ-6кВ Ф-17	ТЛК-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-01 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
43	ПП-35 кВ Сидо- ровка, ВЛ-35кВ перемычка Си- доровка-Сидо- ровка	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В ЗНОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 62260-15 Фаза: С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	ТП 6 кВ на ПС 35 Дачная, РУ-0,4кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
45	РЩ 0,4 кВ Здание НГДУ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,4 2,9	4,0 6,9
46	ТП 6 кВ №5-12, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
47	ТП 6кВ №1-14, РЩ-0,4 кВ, QS-1, КЛ-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
48	ТП 6кВ №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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
49	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
50	ТП 6кВ №77-05, РЩ-0,4кВ, ввод 0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
51	ТП 10кВ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
52	РЩ-0,4 кВ Адм. здание АО Са- маранефтегаз, Руб., ввод 0,4 кВ от ТП 6 кВ №130	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
53	ЩУ-0,4 кВ Кот- лопункт, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
54	ТП 6 кВ №183- 22, РЩ-0.4кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	ПСЧ- 4ТМ.05МК.22 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
55	ТП 6кВ 3-20А, РЩ-0,4кВ, QF- 5, КЛ-0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
56	ТП 6 кВ №805, РЩ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
57	ТП 6 кВ №18, РЩ-0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ в сторону Пасаека 3 отде- ление	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
58	ТП 6 кВ № П101, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 15/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	ЗНОЛШ-6 Кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 35505-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
59	ПС 35 кВ Вет- лянская, ОРУ- 35 кВ, ВЛ-35 кВ Ветлянка-3	GIF 40,5 Кл.т. 0,2 200/5 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.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 1,8	2,0 3,9
60	ПС 35 кВ Го- род-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
61	ПС 35 кВ Го- род-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
62	ПС 35 кВ Гол-род-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
63	ПС 35 кВ Гол-род-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
64	ПС 35 кВ Гол-род-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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
65	ПС 35 кВ Гол-род-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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
66	ПС 35 кВ Гол-род-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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
67	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-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
68	ВЛ-110 кВ Бариновка-2, оп.145, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,4
69	ПС 110 кВ Бариновская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Домашкинская	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
70	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/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
71	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп.7а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 200/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,4
72	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп.19а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 Кл.т. 0,2S 100/1 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	I-TOR-110 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 70214-18 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,4



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
73	ВЛ 35 кВ Утевка-2 от ПС 110 кВ Баринов- ская, отпайка ВЛ-35 кВ, оп. 18А, 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
74	ПС 35 кВ Вет- лянка, РУ-35 кВ 1 СШ 35кВ, ВЛ- 35 кВ Красный Яр-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
75	ПС 35 кВ Кин- дяково, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Дачная	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; В; С	НОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 41614-09 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
76	ВЛ 35 кВ Сок- ская 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
77	ПП №6 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИН 6	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
78	ПП №7 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИИ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
79	ВЛ 35 кВ Ка- менка, оп.130/1, ПКУ-35 кВ	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	ПСЧ- 4ТМ.05МК.02 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
80	ТП 6кВ ГОиЧС, РЩ-0.4 кВ, QF- 1, ВЛ-0,4 кВ	-	-	ЦЭ 6850М Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 20176-06	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
81	ВЛ-35 кВ Кри- вая 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
82	ВЛ 35 кВ Сарбай от ПС 35 Дерюжевка, 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
83	ПП4 10 кВ, от- пайка ВЛ-10 кВ	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 20/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	ЗНОЛПМ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35505-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
84	ВЛ 10 кВ Ф4 от ПС 110 кВ Большая Черниговка, оп.400/226, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 51143-12 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
85	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
86	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. № 51143-12 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
87	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. № 51143-12 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
88	ШП-10 Утевского месторождения 10 кВ, ПКУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ в сторону Утевское месторождение	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 15/5 Рег. № 51143-12 Фазы: А; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
89	ТП 6 кВ №1-14, РЩ-0.4 кВ, QF-1, КЛ-0,4 кВ	-	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.21.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 64450-16	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
90	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Неклюдово	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
91	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Уваровка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
92	РП-10-3/3 10 кВ, Ввод-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
93	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ Борек-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
94	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ Моготово	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
95	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
96	ПС 110 кВ Подгорная, 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
97	ПС 110 кВ Подгорная, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
98	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
99	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
100	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-35 кВ, 2СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
101	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
102	ПС 110 кВ Тимашевская, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-2-Т	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИГ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
103	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
104	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
105	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-110 кВ, 2СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТФЗМ-110Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ110-83У1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
106	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-110 кВ, 1СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТФЗМ-110Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ110-83У1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
107	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, ВЛ-1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Лугань-Дмитриевка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
108	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, ВЛ-1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Сброс	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
109	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, ВЛ-2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Северо-Максимовка	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
110	ПС 110 кВ Лугань, РУ-35 кВ, ВЛ-2СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
111	ПС 110 кВ Лугань, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
112	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
113	ПС 110 кВ Лужань, 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
114	ПС 110 кВ Лужань, 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
115	ПС 110 кВ Лужань, РУ-6 кВ 1СШ 6 кВ, яч. №12, ВЛ-6кВ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
116	ПС 35 кВ Малаянинская, РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1-Т	ТЛК-10 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
117	ПС 35 кВ Малаянинская, РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2-Т	ТЛК-10 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
118	ПС 35 кВ Малаянинская, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	ТТИ-40 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
119	ПС 110 кВ Козловская, РУ-110 кВ, 1СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТОГФ-110 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 61432-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-110 УХЛП 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
120	ПС 110 кВ Козловская, РУ-110 кВ, 2СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТОГФ-110 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 61432-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-110 УХЛП 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
121	ПС 35 кВ В.Веглянская, ОРУ-35 кВ, 1 СШ 35 кВ, ввод 35 кВ Т-1-Г	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
122	ПС 35 кВ В.Веглянская, ОРУ-35 кВ, СР-35	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
123	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
124	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	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. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
125	ПС 35 кВ ЖБИ, РУ-6кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№2	АВК-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	VSK I 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
126	ПС 35 кВ ЖБИ, РУ-6кВ, 2СШ 6кВ, яч.№12	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.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
127	ПС 35 кВ ЖБИ, ввод 0,4кВ ТСН-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
128	ПС 35 кВ ЖБИ, ввод 0,4кВ ТСН-2	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
129	ПС 110 кВ Ку- диновская, РУ- 35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТФ3М-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
130	ПС 110 кВ Ку- диновская, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
131	ПС 110 кВ Ку-диновская, ввод 6 кВ ТСН-1	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
132	ПС 110 кВ Ку-диновская, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
133	ПС 110 кВ Ку-диновская, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
134	ПС 110 кВ Ку-диновская, ввод 6 кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
135	ПС 35 кВ Пиненковская, РУ-35кВ, ввод-35кВ, отпайка от ВЛ-35кВ Майская	АСН-36 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	UCSF-36 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 27816-04 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
136	ПС 35 кВ Пиненковская, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4кВ ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
137	ПС 35 кВ Богатыревская, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 7069-07 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 3344-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
138	ПС 35 кВ Богатыревская, ввод-0,4 кВ ТСН	Т-0,66 УЗ Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
139	ПС 35 кВ Чу- бовка, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, 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.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
140	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
141	ПС 35 кВ Чу- бовка, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, 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.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
142	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
143	ПС 35 кВ Чу- бовка, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, 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.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
144	КТП 6 кВ №182, ввод-0,4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
145	ПП №19 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 29390-05 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4
146	ПС 110 кВ Му- хановская, РУ- 35 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
147	ПС 110 кВ Му- хановская, РУ-6 кВ, 4СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С1Т	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 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. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
148	ПС 110 кВ Му- хановская, РУ- 35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С2Т	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
149	ПС 110 кВ Му-хановская, РУ-6 кВ, 3СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С2Т	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная		
150	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
151	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
152	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
153	РЩ-0,4 кВ № 1 Здание ЦГМ, ввод 0,4кВ	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
154	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
155	РЩ 0,4 кВ контора ЦПНГ-4, А-1, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
156	РЩ 0,4 кВ контора ЦПНГ-4, А-2, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
157	ПС 110 кВ Борское, РУ-35 кВ, 1СШ 35кВ, Яч.№1, ВЛ-35 кВ Водозабор	ТФН-35 Кл.т. 0,5 200/5 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
158	ПС 110 кВ Борское, РУ-35 кВ, 1СШ 35кВ, Яч.№2, ВЛ-35 кВ Борск-2	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 40086-08 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
159	ТП 6 кВ 23-02, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
160	ПС 110 кВ Кротовка, РУ-35 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
161	РУ-0,4 кВ СКЗ №40, ввод 0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
162	ТП 6 кВ СКЗ №57, КЛ-0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
163	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	-	СЭТ-4ТМ.02М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	0,9 1,9	2,8 4,5
164	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; 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
165	ПС 35 кВ Черновка, РУ-10 кВ, 1СШ 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 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
166	ОМП 6 кВ СКЗ №149, КЛ-0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
167	РУ-0,23 кВ СКЗ №136, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
168	РУ-0,23 кВ СКЗ №144, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
169	ОМП 6кВ СКЗ №48, РЩ-0,4кВ, ввод-0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
170	РУ-0,23 кВ СКЗ №143, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
171	РУ-0,23 кВ СКЗ №142, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
172	РУ-0,23 кВ СКЗ №140, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
174	ОМП 6кВ СКЗ №50, РЩ-0,4кВ, ввод-0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
175	ПС 110 кВ Кочаны, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№9, ВЛ-6кВ Ф-63	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 38394-08 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
176	ПС 110 кВ Коханы, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№19, ВЛ-6кВ Ф-64	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 38394-08 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
177	ПС 110 кВ Коханы, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№2, ВЛ-6кВ Ф-65	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 38394-08 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
178	РУ-0,23 кВ СКЗ №146, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
179	РУ-0,23 кВ СКЗ №271, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
180	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
181	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
182	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
183	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 3СШ 6 кВ, Яч.№10, ВЛ-6 кВ Ф-10	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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
184	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 4СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
185	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
186	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
187	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
188	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-35 кВ, 2СШ 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 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
189	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-35 кВ, 2СШ 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 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
190	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч.№1, ВЛ-35 кВ Благо- даровка	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
191	ОМП 6кВ СКЗ №147, РЩ- 0,23кВ, ввод- 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
192	РУ-0,4 кВ ДГРП, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
193	ТП 6кВ Мини- стерство транс- порта и автомо- бильных дорог Самарской об- ласти, РЩ- 0,4кВ, ввод- 0,4кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
194	РУ-0,23 кВ СКЗ №148, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
195	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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
196	ТП 6 кВ ООО ГСИ СНЭМА, РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66М Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47512-11 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,2 5,5
197	РУ 0,4 кВ Гараж ДГРП, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
198	ТП 6кВ Самаравтормет, РЩ-0,4кВ, ввод-0,4кВ	ТТ-0,66 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
199	ПС 110 кВ Дубовый Умет, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч.№4, ВЛ-35 кВ Горбатовская	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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
200	ПС 110 кВ Дубовый Умет, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч.№2, ВЛ-35 кВ Карагайская	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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
201	ПС 110 кВ Дубовый Умет, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч.№1, ВЛ-35 кВ Колыванская-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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
202	ПС 110 кВ Дубовый Умет, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч.№7, ВЛ-35 кВ Кудиновская	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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
203	ПС 35 кВ Майская, РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч.№4, ВЛ-10 кВ Ф-5	ТЛК-10 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.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
204	ПС 110 кВ Пестровка, РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, Яч.№6, КЛ-10 кВ Ф-9	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 51143-12 Фазы: А;В; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
205	ПС 110 кВ Пестровка, РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч.№21, КЛ-10 кВ Ф-16	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 51143-12 Фазы: А;В; С	НОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Рег. № 35955-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
206	ПС 110 кВ Чапавская, РУ-10кВ, 2СШ 10кВ, Яч.№12, КЛ-10 кВ Ф-12	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 29390-05 Фаза: А ТШМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68 Фазы: С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.02 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
207	ПС 110 кВ Чапаевская, РУ-10кВ, 2СШ 10кВ, Яч.№11, КЛ-10 кВ Ф-11	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 2473-05 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
208	ПС 110 кВ Снисски, РУ-35 кВ, 1СШ 35кВ, ВЛ-35 кВ Медведевская-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 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. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
209	ПС 110 кВ Снисски, РУ-35 кВ, 2СШ 35кВ, ВЛ-35 кВ Медведевская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 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. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
210	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№3, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
211	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№6, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
212	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№7, ВЛ-6 кВ Ф-6	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А;С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
213	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№10, ВЛ-6 кВ Ф-10	ТЛК-10 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А;С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
214	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, 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. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
215	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№15, ВЛ-6 кВ Ф-15	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А;В;С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
216	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, 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. № 16687-13 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
217	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№17, ВЛ-6 кВ Ф-17	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А;В;С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
218	ПС 110 кВ Снисски, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№18, ВЛ-6 кВ Ф-18	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А;В;С	НАМИТ-6 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
219	ОМП 6кВ СКЗ №139, РЩ- 0,4кВ, ввод- 0,4кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
220	КТП 6кВ Л 401, РУ-0,4кВ, ввод- 0,4кВ	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,2 5,5
221	ПС 35 кВ Забо- ровка, РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТЛК-10 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
222	РУ-0,23кВ СКЗ №137, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
223	ПС 110 кВ Пестровка, РУ- 35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Петруховская	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. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная  Реак- тивная	1,3  2,5	3,3  5,6
224	ТП 6кВ ЗАО ССК, ввод- 0,4кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная  Реак- тивная	1,0  2,1	3,2  5,5
225	РЩ-0,4кВ МПХГ, ввод-0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная  Реак- тивная	1,0  2,0	3,1  5,6
226	ОМП 6кВ СКЗ №152, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
227	РЩ-0,23кВ СКЗ №160, ввод 0,23кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
228	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
229	ПС 110 кВ Ала-каевка, 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
230	ПС 110 кВ Ала-каевка, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№7, ВЛ-6 кВ Ф-Алк-5	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5S 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
231	ОМП 6кВ СКЗ №159, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1
232	ТП 6 кВ Насос-ная, РЩ-0,4кВ, ввод 0.4 кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47512-11 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,2 5,5
233	ТП 6кВ СПК Садок-2, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
234	ОМП 6кВ СКЗ №158, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
235	РЩ-0,4 кВ Феорян, КЛ-0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
236	РЩ-0,4 кВ ООО Орион, КЛ-0,4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 28139-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
237	РЩ-0,4 кВ ФГУП Почта России, КЛ-0,4кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
238	ОМП 6кВ СКЗ №155, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
239	РЩ-0,23кВ СКЗ №43, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
240	НОМ 6кВ СКЗ №153, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
241	РЩ-0,23кВ СКЗ №157, КЛ-0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
242	РЩ-0,23кВ СКЗ №52, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
243	РЩ-0,4 кВ СПК имени Ленина, ввод-0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
244	РЩ-0,23 кВ СКЗ №51, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
245	РЩ-0,23 кВ СКЗ №53, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1
246	ВЛ 6 кВ Ф-М-1 от ПС 35 кВ Мальшевская, отпайка ВЛ-6 кВ от оп. 11К в сторону ТП 6 кВ Филиала АО Транснефть-Приволга БРНУ, оп.2, Реклоузер	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
247	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
248	ТП 6кВ Колхозная, РЩ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторуону Пасеки 1 отделение	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
249	ПС 35кВ Осиновская, РУ 6кВ, ВЛ-6кВ Ф-1	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 S 100/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А;С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
250	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35кВ, ВЛ-35кВ ДНС-1	ГИФ 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А  ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: 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. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
251	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, РУ-35кВ, ВЛ- 35кВ Утевка-1	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 3690-73 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
252	ПС 35кВ Оси- новская, РУ 6кВ, ВЛ-6кВ Ф- 2	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 S 100/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
253	ПС 110 кВ Нефтегорская-2, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Бары- новка-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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
254	ПС 35кВ Оси- новская, ввод 6 кВ ТСН	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 S 100/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
255	ПС 110 кВ Гор- ная, ОРУ-35 кВ, 1СЦ, 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
257	ТП 6кВ Гиппо- крат, РУ-0,4кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	ПСЧ- 4ТМ.05МК.04.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
258	ПС 110 кВ Ел-ховка, ОРУ-35 кВ, 1СШ 35кВ, ВЛ-35кВ 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. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
259	ПС 110 кВ Ел-ховка, ОРУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Ел-ховка	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. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
260	ПС 35 кВ Кри-вая 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
261	ПС 110 кВ Сос-новка, РУ-35 кВ, яч. 2, ВЛ 35 кВ Сарбай	ТОЛ-35 III 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
264	РЩ-0,23кВ СКЗ №14, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
265	ВЛ 6 кВ Ф-4 от ПС 35 кВ Промысловая (Цех №2), ВЛ-6 кВ ответвление в сторону К.В. Кириллова, оп.1, ПКУ-6 кВ	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S/50/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
266	ВЛ 6 кВ Ф-55 от ПС 35 кВ Марьевская, 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 Рег. № 54721-13 Фазы: А; С	3хЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 71707-18 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,1 2,2	3,2 5,4
267	ПС 35 кВ Солнечная, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№1, ВЛ-6кВ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
268	ПС 35 кВ Солнечная, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№2, ВЛ-6кВ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
269	ПС 35 кВ Сол- нечная, РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, Яч.№4, ВЛ-6кВ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
270	ПС 35 кВ Сол- нечная, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№17, ВЛ- 6кВ 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
271	ПС 35 кВ Сол- нечная, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, Яч.№15, ВЛ- 6кВ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
272	ПС 35 кВ Сол- нечная, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН- 2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
273	РЩ-0,4 кВ Ад- министрация сельского посе- ления Черновка, КЛ-0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
274	ТП 6кВ №1201, РУ-0,4кВ, ввод 0,4кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
275	ТП 6кВ №1202, РУ-0,4кВ, ввод 0.4кВ	ТШП-0,66 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47512-11 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,2 5,5
276	ТП 6кВ №1203, РУ-0,4кВ, ввод 0.4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
277	ВЛ 6 кВ Ф-12 от ПС 110 кВ Ба- риновская, от- пайка ВЛ-6 кВ, оп.1, ПКУ-6 кВ	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 30/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А;С	ЗНОЛ-ЭК-10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47583-11 Фазы: А; В; С	Меркурий 234 ARTM-00 РВ.G Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
281	ПС 35 кВ Кали- новская, РУ- 6кВ, 1 ш бкВ, яч.№5	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 7069-07 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 3344-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
282	ПС 35 кВ Кали- новская, ввод 0,4 кВ ТСН	Т-0,66 Кл.т. 0,5S 50/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,2 5,5
283	ПС 110 кВ Ко- хань, РУ-35 кВ, 1СШ 35кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35-УХЛ-1 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. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
284	ПС 110 кВ Коханы, РУ-35 кВ, 2СШ 35кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35-УХЛ1-1 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. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
285	ПС 110 кВ Коханы, РУ-35 кВ, 2СШ 35кВ, ВЛ-35кВ Неприк	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 40086-08 Фазы: А; В; С	НАМИ-35-УХЛ1-1 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. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
286	ТП 6кВ ООО Орион, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Тр №1	ТШН-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 3728-05 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
287	ТП 6кВ ООО Орион, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Тр №2	ТШН-0,66 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 3728-05 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,1	3,1 5,4
288	ТП 6 кВ ООО КСК г.Отрадного, РУ-6кВ, ввод-6кВ	ТШЛ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
289	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-6 кВ, 2СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
290	ПС 110 кВ Нефтегорская-1, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
292	ТП 6кВ №1 ООО Луч, ввод 0.4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
293	ТП 6кВ №2 ООО Луч, ввод 0.4 кВ	ТТИ-40 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 28139-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
294	ПС 110 кВ Алексеевка, РУ- 35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Грековка	ГІФ40.5 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,6	1,6 2,5
295	ПС 110 кВ Алексеевка, РУ- 35кВ, ОМВ 35кВ	ТРО-70.11 Кл.т. 0,5S 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	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
296	ТП 6кВ ООО Газспецсервис, РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
297	ТП 6кВ ЗАО Рособи, ввод 6 кВ	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; В ТЛК-СТ-10 Кл.т. 0,5 50/5 Рег. № 58720-14 Фаза: С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
298	ПС 110 кВ Алакаевка, РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПЛ-10с Кл.т. 0,5S 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. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Сервер СО	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,3 5,6
299	ТП 6кВ Технический водозабор, ввод 6 кВ Тр 1	ТПОЛ 10 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 1261-02 Фазы: А;С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
300	ТП 6кВ Технический водозабор, ввод 6 кВ Тр 2	ТПОЛ 10 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 1261-02 Фазы: А;С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
301	ТП 6кВ №3 2902/160, РУ-0,4кВ, ВЛ-0,4 кВ	-	-	ПСЧ- 4ТМ.05МК.22 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
302	ТП 6кВ №3 2904/160, РУ- 0,4кВ, ВЛ-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
303	ТП 6 кВ 1 подъем, Ввод №2 0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
304	ТП 6 кВ 1 подъем, Ввод №1 0.4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4
305	РУ-6кВ 2 подъем, КЛ-6 кВ	ТЛЮ-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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
306	РУ-6кВ 2 подъем, КЛ-6 кВ Ф-ВК-1	ТЛЮ-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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
309	ВРУ 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ от ТП 6 кВ 25кВА (1)	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная	1,0	3,1



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
310	ВРУ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от ТП 6 кВ 25кВА (2)	-	-	ПЩ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
311	ВРУ 0,23 кВ, КЛ-0,23 кВ от ОМП 6 кВ	-	-	ПЩ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
312	КП 78-9 6 кВ, РЩ-0,23кВ, ввод 0,23 кВ	-	-	ПЩ-4ТМ.05МК.20 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 50460-18	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
313	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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
314	ТП 6 кВ СКЗ №176, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02М.02 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 47041-11	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная Реактивная	1,0 2,0	3,1 5,6
315	СКЗ-27, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл.т. 1,0 Рег. № 39617-09	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Активная	1,0	3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
316	Щит учета Самаранефтегаз ЩУ-0,4 кВ, ввод 0,22 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
317	ПС 110 кВ Ка- линовский ключ, ввод 35 кВ, С-1- Т	ТФН-35М Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
318	ПС 110 кВ Ка- линовский ключ, ввод 35 кВ, С-2- Т	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
319	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-6 кВ, 1СШ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
320	ПС 110 кВ УКПН-2, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№24, КЛ-6 кВ Ф-ОЛ- ПУМГ-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-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
321	ПС 35 кВ Екатеринбургская, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. №14, ВЛ-6кВ 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
322	ПС 110 кВ Мухомовская, 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
323	ПС 110 кВ Мухомовская, 3 СШ 6 кВ, яч.№27, КЛ-6 кВ Ф-НН-2	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фаза: А ТПЛ-10-М Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22192-07 Фаза: С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
324	ТП 6 кВ ТП Филиала АО Транснефть-Приволга БРНУ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
325	ЗРУ-6 кВ Насосная №3 ЛПДС Кро- товка, 1 СШ 6 кВ, яч. 19	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-07 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
326	ПС 35 кВ Во- сточная, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч.№26, КЛ-6 кВ ф.ЖД	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
327	ВЛ-35 кВ Сарбай, ПКУ -35 кВ	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 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	ЕСМ-ЕТ55-24- А2Е2-05S Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 66884-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,3 5,6
328	ПС 35 кВ Кло- чевская, 2 СШ 35 кВ, Ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 51144-12 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.02М.03 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
329	ПС 35 кВ Ор- лянская, 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	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
330	ПС 35 кВ Ор- лянская, ТСН 0,4 кВ	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-02 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
331	КТП 6кВ КК4106/25, ввод-0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
332	КТП 6кВ КК4323/25, ввод-0,4кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.01 Кл.т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	3,1 5,6
333	ВЛ 35 кВ Гав- риловка, оп.43а, ВЛ-35 кВ Бога- тыревка, Рекло- узер-35 кВ	ТЛО-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 62260-15 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
334	КТП 35 кВ АО СамЭСК, РУ-35 кВ, Ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 30/5 Рег. № 51144-12 Фазы: А; В; С	GEF40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; С	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
335	ТП 6кВ Мини- стерство транс- порта и автомо- бильных дорог Самарской обл., РЩ-0.4 кВ, ввод 0.4 кВ	ТТЭ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 32501-08 Фазы: А; В; С	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,1	3,1 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
336	ПС 35 кВ Осиновская Ввод-35 кВ	ТОЛ-35 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-35Ш Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 21257-06 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная  Реак- тивная	1,1  2,3	3,0  4,7
337	ТП 6 кВ ООО ПКФ Зима, ввод 6 кВ Т-2	ТЛК-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.02М.07 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	УСВ-2 Рег. № 41681-10	Сервер СНГ	Актив- ная  Реак- тивная	1,3  2,5	3,2  5,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ в рабочих условиях относительно шкалы времени UTC(SU)									±5 с

Примечания:

1. В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.
2. Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 мин.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для ИК № 14, 17, 26, 43, 58, 67, 69, 70, 73-75, 81, 82, 84-88, 101, 108, 110, 119-122, 146, 148, 158, 175-177, 180, 181, 190, 196, 204, 205, 207, 213, 215, 217, 218, 220, 223, 224, 229, 230, 232, 250, 258, 259, 265, 275, 277, 282, 295, 298, 305, 306, 327, 336 для тока 2 % от  $I_{ном}$ , для остальных ИК – для тока 5 % от  $I_{ном}$ ;  $\cos\varphi = 0,8$  инд.
4. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденные 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 утвержденные типов, а также замена серверов без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО). Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. 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	327
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <p>напряжение, % от Уном</p> <p>ток, % от Iном</p> <p>для ИК № 14, 17, 26, 43, 58, 67, 69, 70, 73-75, 81, 82, 84-88, 101, 108, 110, 119-122, 146, 148, 158, 175-177, 180, 181, 190, 196, 204, 205, 207, 213, 215, 217, 218, 220, 223, 224, 229, 230, 232, 250, 258, 259, 265, 275, 277, 282, 295, 298, 305, 306, 327, 336</p> <p>для остальных ИК</p> <p>коэффициент мощности cosφ</p> <p>частота, Гц</p> <p>температура окружающей среды, °С</p>	<p>от 95 до 105</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 5 до 120</p> <p>0,9</p> <p>от 49,8 до 50,2</p> <p>от +15 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <p>напряжение, % от Уном</p> <p>ток, % от Iном</p> <p>для ИК № 14, 17, 26, 43, 58, 67, 69, 70, 73-75, 81, 82, 84-88, 101, 108, 110, 119-122, 146, 148, 158, 175-177, 180, 181, 190, 196, 204, 205, 207, 213, 215, 217, 218, 220, 223, 224, 229, 230, 232, 250, 258, 259, 265, 275, 277, 282, 295, 298, 305, 306, 327, 336</p> <p>для остальных ИК</p> <p>коэффициент мощности cosφ</p> <p>частота, Гц</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения ТТ, ТН, °С</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения серверов, °С</p>	<p>от 90 до 110</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 5 до 120</p> <p>от 0,5 до 1,0</p> <p>от 49,6 до 50,4</p> <p>от -45 до +40</p> <p>от +10 до +30</p> <p>от +15 до +25</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-12), ПСЧ-4ТМ.05МК, СЭБ-1ТМ.02М, ПСЧ-4ТМ.05МД:</p> <p>среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p> <p>среднее время восстановления работоспособности, ч</p> <p>для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-08), ПСЧ-3ТМ.05М, СЭБ-1ТМ.02Д:</p> <p>среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p> <p>среднее время восстановления работоспособности, ч</p> <p>для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-17), Меркурий 234:</p> <p>среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p> <p>среднее время восстановления работоспособности, ч</p> <p>для счетчиков типа ЦЭ 6850М:</p> <p>среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p> <p>среднее время восстановления работоспособности, ч</p> <p>для счетчиков типа ESM:</p> <p>среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p> <p>среднее время восстановления работоспособности, ч</p>	<p>165000</p> <p>2</p> <p>140000</p> <p>2</p> <p>220000</p> <p>2</p> <p>160000</p> <p>2</p> <p>170000</p> <p>2</p>



Продолжение таблицы 3

1	2
<p>для УСВ-3: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для УСВ-2: 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</p>	<p>45000 2 35000 2 70000 1</p>
<p>Глубина хранения информации: для счетчиков типов СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М, ПСЧ-4ТМ.05МД, ПСЧ-4ТМ.05МК, ПСЧ-3ТМ.05М, СЭБ-1ТМ.02Д, СЭБ-1ТМ.02М: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчиков типа ЦЭ 6850М: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчиков типа Меркурий 234: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчиков типа ESM: тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для серверов: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее</p>	<p>113 40 128 10 170 10 90 10 3,5</p>

Надежность системных решений:

защита от кратковременных сбоев питания сервера 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 сервера:  
параметрирования;  
пропадания напряжения;  
коррекции времени в счетчиках и сервере;  
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;  
сервера.

– защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

счетчиков электрической энергии;  
сервера.

Возможность коррекции времени в:  
счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);  
сервере (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

В комплект поставки входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТФН-35М	26
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	96
Трансформаторы тока	АВК-10	14
Трансформаторы тока	Т-0,66	132
Трансформаторы тока	ТТ-0,66	3
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	14
Трансформаторы тока	ТПК-10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III	33
Трансформаторы тока шинные	ТШП 0,66	3
Трансформаторы тока	ТВЛМ-6	2
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	7
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10	24
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	12
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	12
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	8
Трансформаторы тока	ТЛК-10	17
Трансформаторы тока	GIF 40,5	37
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2
Трансформаторы тока	ТФМ-35-II	2
Трансформаторы тока	ТЛП-10	3
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	9

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока климатического исполнения VI, ХЛ1	ТФЗМ-110Б-1У1	6
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ-40	15
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6
Трансформаторы тока измерительные	ТФНД-110М	6
Трансформаторы тока	АСН-36	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	9
Трансформаторы тока	ТФН-35	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	18
Трансформаторы тока	ТРО 70.11	4
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	5
Трансформаторы тока	ТЛ-ЭК-35	4
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	20
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35	3
Трансформаторы тока	ТЛО-10	26
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	10
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-10М	2
Трансформаторы тока	ТШН-0,66	6
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	1
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	4
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	1
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТЭ	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	87
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	15
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛП-ЭК-6	6
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	25
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Ш	23
Устройства измерения тока и напряжения	I-TOR-35	15
Устройства измерения тока и напряжения	I-TOR-110	9
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-10	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ-6	6
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-6	9
Трансформаторы напряжения наружной установки	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	4
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-6	12
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ-10	3
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	18
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	3
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-10	1
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	6

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57	6
Трансформаторы напряжения	VSK I 10	3
Трансформаторы напряжения	UCSF-36	3
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ-6	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6	3
Трансформаторы напряжения	НИОЛ-СТ-35	6
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	1
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-6	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-6	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-ЭК-10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35-УХЛ-1	2
Трансформаторы напряжения	GEF40.5	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	90
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М	155
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МД	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК	14
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-3ТМ.05М	25
Счетчики активной энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.02Д	36
Счетчики электрической энергии	ЦЭ 6850М	1
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.02М	2
Устройства измерительные многофункциональные	ESM	1
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Устройства синхронизации времени	УСВ-2	1
Сервер СНГ	-	1
Сервер СО	-	1
Методика поверки	-	1
Формуляр	АШМВ.4222.2213.ФО	1

#### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ АО «Самаранефтегаз» 2022», 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

Адрес: 443071, Самарская обл., 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, д. Путилково, территория Гринвуд,  
стр. 23, эт. 2, пом. 129

Телефон: (495) 777-47-42

Факс: (499) 576-65-96

Web-сайт: [www.rn-energo.ru](http://www.rn-energo.ru)

E-mail: [rn-energo@rn-energo.ru](mailto: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, оф. 19

Телефон: (495) 380-37-61

E-mail: [energopromresurs2016@gmail.com](mailto:energopromresurs2016@gmail.com)

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312047.

