

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «09» июня 2025 г. № 1152

Регистрационный № 95641-25

Лист № 1
Всего листов 101

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ЭК «Восток»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ЭК «Восток» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую, автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (ТТ), трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД), канaloобразующую аппаратуру для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы.

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), который включает в себя сервер сбора данных АО «ЭК «Восток» (ССД5), сервер сбора данных АО «Россети Тюмень» (ССД1), сервер сбора данных АО «СУЭНКО» (ССД2), сервер сбора данных АО «СГЭС» (ССД3), сервер сбора данных АО «ЮРЭСК» (ССД4), сервер баз данных ПАО «Россети» (СБД), сервер сбора данных ПАО «Россети» (ССД6), программное обеспечение (ПО) ПК «Энергосфера», устройства синхронизации системного времени (УССВ), принимающие сигналы точного времени от спутниковых глобальных систем позиционирования ГЛОНАСС, автоматизированные рабочие места (АРМ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, технические средства для обеспечения локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, 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. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

– активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;

– средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Для измерительных каналов (ИК) №№ 1-11, 19-43, 48, 49, 53, 54, 83-127, 133-136, 139-147, 155, 156, 262-330, 354-371, 374, 375, 378-385, 414-423, 437, 438, 448-450, 503 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор, обработка, хранение результатов измерений и передача накопленных данных на ССД1.

Для ИК №№ 333-347 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор, обработка, хранение результатов измерений и передача накопленных данных на ССД3.

Для ИК №№ 372, 373, 435, 436 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор, обработка, хранение результатов измерений и передача накопленных данных на ССД4.

Для ИК №№ 523-550 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор, обработка, хранение результатов измерений и передача накопленных данных на ССД6. По окончании опроса ССД6 автоматически производит обработку измерительной информации и передает полученные данные в СБД.

Для ИК №№ 14, 15, 18, 44-47, 50-52, 55-57, 75, 148, 185-187, 331, 332, 484-486 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на ССД1.

Для ИК №№ 12, 13, 16, 17, 58-74, 76-82, 128-132, 137, 138, 149-154, 157-184, 443, 451-483, 487-502, 504-522 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на ССД2.

Для ИК №№ 348-353, 376, 377, 386-413, 424-434, 439, 440, 446, 447 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на ССД3.

Для ИК №№ 441, 442 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на ССД4.

Для ИК №№ 188-261, 444, 445 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на ССД5.

Далее информация передается с ССД1, ССД2, ССД3, ССД4 и СБД в ССД5.

На верхнем - третьем уровне системы выполняется обработка измерительной информации, в частности, вычисление электрической энергии с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей измерительной информации, оформление отчетных документов.

Передача информации в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» за электронной цифровой подписью субъекта оптового рынка электроэнергии (ОРЭ), которая осуществляется на ССД5 или АРМ, в АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов форматов 80020 и 80040 в соответствии с Приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояния 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 возможность принимать измерительную информацию от других АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривают поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК, ИВКЭ, ИВК). В состав СОЕВ входят: устройство синхронизации времени ИСС-2, приемник временной синхронизации NVS-GNSS-MTA (ПВС), устройство синхронизации времени УСВ-2, устройства синхронизации времени УСВ-3, УСПД ЭКОМ-3000 со встроенным приемников сигналов точного времени ГЛОНАСС, комплексы измерительно-вычислительный СТВ-01, синхронизирующими собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени РФ UTC (SU) по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени ССД1 со шкалой времени ИСС-2, происходит периодически с установленным интервалом времени (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени на величину ± 1 с и более, производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ИСС-2.

Сравнение шкалы времени ССД2 со шкалой времени ПВС осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД2 осуществляется независимо от величины расхождения.

Сравнение шкалы времени ССД3 со шкалой времени УСВ-2 либо УСВ-3 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД3 осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени ССД4 со шкалой времени УСПД ЭКОМ-3000, происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени ССД4 со шкалой времени УСПД на величину ± 1 с и более, производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени ССД5 с шкалой времени УСВ-3 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД5 осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени ССД6 и СБД со шкалой времени СТВ-01 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов ССД6 и СБД осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД1/ССД3 осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). При обнаружении расхождения шкалы времени УСПД от шкалы времени ССД1 равного ± 2 с и более, выполняется синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД6 осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). При обнаружении расхождения шкалы времени УСПД от шкалы времени ССД6 равного ± 1 с и более, выполняется синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 1-11, 19-43, 48, 49, 53, 54, 83-127, 133-136, 139-147, 155, 156, 262-330, 333-347, 354-371, 374, 375, 378-385, 414-423, 448-450, 503, 523-550) со шкалой времени УСПД происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД на величину ± 2 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 372, 373, 435, 436) со шкалой времени УСПД происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД на величину ± 1 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 14, 15, 18, 44-47, 50-52, 55-57, 75, 148, 185-187, 331, 332, 437, 438, 441, 442, 484-486) со шкалой времени ССД1/ССД4 происходит

каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД1 на величину ± 1 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД1.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 12, 13, 16, 17, 58-74, 76-82, 128-132, 137, 138, 149-154, 157-184, 443, 451-483, 487-502, 504-522) со шкалой времени ССД2 происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД2 на величину ± 3 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД2.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 188-261, 348-353, 376, 377, 386-413, 424-434, 439, 440, 444-447) со шкалой времени ССД3/ССД5 происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД3/ССД5 на величину ± 2 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД3/ССД5.

Журналы событий счетчика электрической энергии, УСПД, серверов отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) до и после проведения процедуры коррекции часов устройств и (или) величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Нанесение заводского номера на конструкцию АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер 122 указывается в формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров В состав СОЕВ входят: устройство синхронизации времени ИСС-2, приемник временной синхронизации NVS-GNSS-MTA (ПВС), устройство синхронизации времени УСВ-2, устройства синхронизации времени УСВ-3, УСПД ЭКОМ-3000 со встроенным приемников сигналов точного времени ГЛОНАСС, комплексы измерительно-вычислительный СТВ-01, синхронизирующими собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени РФ UTC (SU) по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени ССД1 со шкалой времени ИСС-2, происходит периодически с установленным интервалом времени (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени на величину ± 1 с и более, производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ИСС-2.

Сравнение шкалы времени ССД2 со шкалой времени ПВС осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД2 осуществляется независимо от величины расхождения.

Сравнение шкалы времени ССД3 со шкалой времени УСВ-2 либо УСВ-3 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД3 осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени ССД4 со шкалой времени УСПД ЭКОМ-3000, происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени ССД4 со шкалой времени УСПД на величину ± 1 с и более, производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени ССД5 со шкалой времени УСВ-3 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов сервера ССД5 осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени ССД6 и СБД со шкалой времени СТВ-01 осуществляется при каждом сеансе связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка часов ССД6 и СБД осуществляется независимо от наличия расхождений.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД1/ССД3 осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). При обнаружении расхождения шкалы времени УСПД от шкалы времени ССД1 равного ± 2 с и более, выполняется синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ССД6 осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). При обнаружении расхождения шкалы времени УСПД от шкалы времени ССД6 равного ± 1 с и более, выполняется синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 1-11, 19-43, 48, 49, 53, 54, 83-127, 133-136, 139-147, 155, 156, 262-330, 333-347, 354-371, 374, 375, 378-385, 414-423, 448-450, 503, 523-550) со шкалой времени УСПД происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД на величину ± 2 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 372, 373, 435, 436) со шкалой времени УСПД происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД на величину ± 1 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 14, 15, 18, 44-47, 50-52, 55-57, 75, 148, 185-187, 331, 332, 437, 438, 441, 442, 484-486) со шкалой времени ССД1/ССД4 происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД1 на величину ± 1 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД1.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 12, 13, 16, 17, 58-74, 76-82, 128-132, 137, 138, 149-154, 157-184, 443, 451-483, 487-502, 504-522) со шкалой времени ССД2 происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД2 на величину ± 3 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД2.

Сравнение шкалы времени счетчиков (ИК №№ 188-261, 348-353, 376, 377, 386-413, 424-434, 439, 440, 444-447) со шкалой времени ССД3/ССД5 происходит каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), и при расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени ССД3/ССД5 на величину ± 2 с и более производят синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени ССД3/ССД5.

Нанесение заводского номера на конструкцию АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер 122 указывается в формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ приведены в формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программный комплекс (ПК) «Энергосфера». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню - «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование модуля ПО	ps0_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) модуля ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор модуля ПО	CBEB6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора модуля ПО	MD5

Конструкция АИИС КУЭ исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Состав измерительных каналов

№	Наименование измерительного канала	Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	ИВКЭ	ИВК
1	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.5	TJIO-10 КТ 0,5S 300/5 Per. № 25433-11	TOЛ-СВЭЛ-10М КТ 0,5S 200/5 Per. № 54721-13	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04
2	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.3	TJIO-10 КТ 0,5S 300/5 Per. № 25433-11	TOЛ-СВЭЛ-10М КТ 0,5S 200/5 Per. № 54721-13	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04
3	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.11	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	ТЛК КТ 0,5 300/5 Per. № 42683-09	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04
4	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.6	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04
5	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.8	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04
6	ПС 110 кВ Стрехнино, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.10	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	TВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 1856-63	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04

Per. № 17049-04
3KOM-3000

ССД1
ИСС-2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ПС 110 кВ Памятных, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.9	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-02	НАМИТ-10 КТ 0,5 100/5 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-04
8	ПС 110 кВ Памятных, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.17	ТДР 10-5,6 КТ 0,5 100/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 1000/100 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/0,5 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/0,5 Per. № 36697-12	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
9	ПС 110 кВ Памятных, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 32139-11	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 1000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-04
10	ПС 110 кВ Памятных, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.4	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-02	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 1000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5 1000/100 Per. № 20186-05	Per. № 17049-04
11	ПС 110 кВ Колос, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.23	ТОЛ-10-1 КТ 0,5 100/5 Per. № 32139-11	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 1000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	ССД2 NVS-GNSS-МТА Per. № 63278-16
12	ТП-162 10 кВ, РУ-10 кВ, СШ-10 кВ, Ввод-10 кВ	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 150/5 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 1000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
13	РП-110 кВ ст.Ишим, РУ-10 кВ, яч.11, ВЛ-10 кВ ТП-131	ТЛП-10 КТ 0,5S 50/5 Рег. № 30709-11	НТМК-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 355-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
14	РП 10 кВ № 11 Питомник, РУ-10 кВ яч.9	ТОЛ-СВЭЛ КТ 0,5 100/5 Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	Меркурий 234АРТ-00Р КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
15	РП 10 кВ № 11 Питомник, РУ-10 кВ яч.10	ТОЛ-СВЭЛ КТ 0,5 100/5 Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 67628-17	Меркурий 234АРТ-00Р КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
16	ВЛ-10 кВ ф.Быково от ПС 110 кВ Памятных, оп.193, отп. в сторону ТП-135 10 кВ	ТОЛ КТ 0,5S 100/5 Рег. № 47959-16	НОЛ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 66629-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
17	ВЛ 10 кВ Клепиково от ПС 110 кВ Гагарино, оп.21, ВЛ- 10 кВ в сторону ТП-364 10 кВ	ТОЛ КТ 0,5S 50/5 Рег. № 47959-16	НОЛ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 66629-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
18	ВЛ 10 кВ Симаново от ПС 110 кВ Гагарино, оп.9, ВЛ-10 кВ в сторону ТП-47 10 кВ	ТОЛ-СВЭЛ КТ 0,5S 200/5 Рег. № 70106-17	НОЛ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 66629-17	Меркурий 234АРТ-00Р КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
19	ПС 110 кВ Томилово, КРУН- 10 кВ, 1С-10 кВ, яч.15	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Рег. № 63278-16

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
20	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.7	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М. КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
21	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.3	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5S Per. № 2473-05		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		
22	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.4	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М. КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
23	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.6	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5S Per. № 2473-05		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		
24	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.21	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17		
25	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.19	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17		
26	ПС 110 кВ Томилово, КРУН-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.22	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17		

Per. № 17049-04
ЭКОМ-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
27	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.21	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		ТЕ3000.00 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 77036-19		
28	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.17	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17		
29	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.5	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		
30	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.25	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17		
31	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.19	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		
32	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.15	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		ТЕ3000.00 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 77036-19		
33	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.7	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		

ЗКОМ-3000
Пег. № 17049-04

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
34	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.29	ТЛМ-10 100/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
35	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.8	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		TE3000.00 КТ 0,2S/0,5 Per. № 77036-19		
36	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.16	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М КТ. 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
37	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.22	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	TE3000.00 КТ 0,2S/0,5 Per. № 77036-19		
38	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.6	ТЛМ-10 150/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17		
39	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.14	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
40	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.4	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		

Per. № 17049-04
ЗКОМ-3000

ССД1
ИСС-2
Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
41	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.20 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	ТЕ3000.00 КТ 0,2S/0,5 Per. № 77036-19	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-04
42	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.26 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 100/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
43	ПС 110 кВ Ялугоровск, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.18 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 150/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	-
44	ПС 110 кВ Зиново, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.7 Per. № 2473-05	ТЛМ-10 50/5 КТ 0,5 Per. № 2473-05	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	-
45	ПС 110 кВ Киево, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.5 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 100/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	-
46	ПС 110 кВ Киево, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.7 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 75/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	-
47	ПС 110 кВ Киево, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.8 Per. № 2473-69	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Per. № 27524-04	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
48	ПС 110 кВ Новая Замка, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.13	ТОЛ-СЭЩ-10 150/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	Per. № 17049-04 ЭКОМ-3000	
49	ПС 110 кВ Новая Замка, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10 100/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 20186-05	ТЕ3000.00 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 77036-19	Per. № 17049-04 ЭКОМ-3000	
50	ПС 35 кВ Стеклозавод, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.17	ТОЛ-10-1 75/5 КТ 0,5S Рег. № 15128-03	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
51	ПС 35 кВ Стеклозавод, КРУН-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.7	ТОЛ-10-1 50/5 КТ 0,5 Рег. № 15128-07	КТ 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
52	ПС 35 кВ Стеклозавод, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.10	ПИЛ-10 75/5 КТ 0,5 Рег. № 1276-59 ТОЛ-10-1 75/5 КТ 0,5S Рег. № 15128-03	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 27524-04	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
53	ПС 35 кВ Арболитовая, КРУН-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.8	ТВЛМ-10 50/5 КТ 0,5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-17	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
54	ПС 35 кВ Арболитовая, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.2	ТИЛ-10-М 200/5 КТ 0,5 Per. № 22192-07	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	4 Per. № 17049- ЕКОМ-3000	
55	ПС 35 кВ Комсомольская, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.11	ТИЛ-10У3 50/5 КТ 0,5 Per. № 1276-59	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
56	ПС 35 кВ Комсомольская, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.3	ТИЛ-10 150/5 КТ 0,5 Per. № 1276-59 ТИЛ-10У3 150/5 КТ 0,5 Per. № 1276-59	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	
57	ПС 35 кВ Комсомольская, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.16	ТИЛ-10 150/5 КТ 0,5 Per. № 1276-59	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,2 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	
58	ТИ-431 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП М-0,66 У3 100/5 КТ 0,5 Per. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД2 НВС-GNSS-МТА Per. № 63278-16	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
59	ПП-101 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 600/5 КТ 0,5S Per. № 64182-16	-	МИР С-03.05Д-EQTLB- RG-1Т-Н КТ 0,5S/1 Per. № 76142-19	-	-
60	ПП-1068 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	Т-0,66 У3 200/5 КТ 0,5 Per. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-
61	ПП-731 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП М-0,66 У3 600/5 КТ 0,5 Per. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-
62	ПП-734 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 600/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-
63	ПП-746 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 600/5 КТ 0,5S Per. № 15173-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-
64	ПП-774 10 кВ, РУ-1,0 кВ, Ввод 10 кВ	ТОП 100/5 КТ 0,5 Per. № 47959-11	ЗНОППМ 10000: $\sqrt{3}$ 100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Per. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
65	ТП-776 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП-0,66 400/5 КТ 0,5 Рег. № 15173-06 ТШП 400/5 КТ 0,5 Рег. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
66	ТП-777 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТТИ 600/5 КТ 0,5 Рег. № 28139-12	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
67	ТП-773 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 600/5 КТ 0,5 Рег. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
68	ТП-778 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	Т-0,66 У3 300/5 КТ 0,5 Рег. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
69	ТП-772 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП-0,66 600/5 КТ 0,5 Рег. № 15173-06 ТШП 600/5 КТ 0,5 Рег. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
70	ТП-785 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 400/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11 ТШП-0,66 400/5 КТ 0,5 Per. № 15173-06	ТШП 400/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11 ТШП 400/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
71	ТП-770 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 400/5 КТ 0,5 Per. № 15173-06 ТШП 400/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11	ТШП-0,66 400/5 КТ 0,5 Per. № 47957-11	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
72	ТП-771 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП М-0,66У3 400/5 КТ 0,5 Per. № 59924-15	ТШП-0,66 150/5 КТ 0,5 Per. № 67928-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
73	ТП-747 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
74	СБРУН 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.Лебедевка	ТОЛ-НТЗ 75/5 КТ 0,5S Per. № 69606-17	ЗНОЛ(П)-НТЗ 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Per. № 69604-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Per. № 63278-16
75	ВЛ 10 кВ ф.ОПХ от ПС 220 кВ Заводоуковск, оп.19/1	ТОЛ-10-I 300/5 КТ 0,5S Per. № 15128-07	ЗНОЛПМ 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Per. № 35505-07	CE 303 S31503-JAYVZ КТ 0,5S/0,5 Per. № 33446-08	-	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
76	ВЛ 10 кВ ф.Правда от ПС 220 кВ Заводоуковск, оп.№ 102/1, отп. в сторону ТП-802	ТОЛ 100/5 КТ 0,5S Per. № 47959-16	НОЛ КТ 0,5 10000/100 Per. № 66629-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	
77	ВЛ 10 кВ ф.Бикор Водозабор от ПС 110 кВ Полевая, оп.2/1	ТОЛ 10-1 100/5 КТ 0,5 Per. № 15128-01	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Per. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
78	ВЛ 10 кВ ф.Бердогино от ПС 110 кВ Старый Кавдык, оп.209, отп. в сторону ТП-20	ТОЛ 10/5 КТ 0,5S Per. № 47959-11	ЗНОЛП 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,5 Per. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	ССД2 NV5-GNSS-MTA Per. № 63278-16
79	ВЛ-10 кВ ф.Шорино, оп. 207/19, отпайка в сторону РП-7 10 кВ, ПКУ 10 кВ	ТОЛ 50/5 КТ 0,5S Per. № 47959-16	НОЛ 10000/100 КТ 0,5 Per. № 66629-17	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	
80	ТП-341 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	Т-0,66 У3 КТ 0,5 300/5 Per. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
81	ПП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП М-0,66 У3 400/5 КТ 0,5 Рег. № 59924-15	-	Меркурий 234ARTM2-03PBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	ССД2 Рег. № 63278-16
82	ПП-758 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТШП 150/5 КТ 0,5 Рег. № 64182-16	-	Меркурий 234ARTM-03PBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	NVS-GNSS-MTA
83	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 17, ВЛ-10 кВ КНС-17-1	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 100/5 Рег. № 15128-03 ТОЛ КТ 0,5S 100/5 Рег. № 47959-16		СЭТ-4TM.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12		ПР. № 17049-04
84	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 35, ВЛ-10 кВ Мкр-6-1	ТОЛ-10-1 КТ 0,5 400/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$ 100: $\sqrt{3}$ Рег. № 3344-04	СЭТ-4TM.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12		ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
85	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 33, ВЛ-10 кВ Мкр-7-1	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Рег. № 15128-03		СЭТ-4TM.03M КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		
86	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 21, ВЛ-10 кВ Мкр-7A-1	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Рег. № 15128-03		СЭТ-4TM.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
87	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 31, ВЛ-10 кВ Мкр-8-1	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-03	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ Per. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		
88	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 13, ВЛ-10 кВ Пединститут	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08		
89	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 26, ВЛ-10 кВ КНС-17-2	ТЛК10-6 КТ 0,5 100/5 Per. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08		
90	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 16, ВЛ-10 кВ Мкр-6-2	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-03		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12		
91	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 18, ВЛ-10 кВ Мкр-7-2	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ Per. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08		
92	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 24, ВЛ-10 кВ Мкр-7А-2	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12		
93	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 22, ВЛ-10 кВ Мкр-8-2	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-07		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17		

SKOM-3000
Per. № 17049-04

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
94	ПС 110 кВ Тобольская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 28, ВЛ-10 кВ Биофабрика	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$ 100: $\sqrt{3}$ Per. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	SKOM-3000 Per. № 17049-04	
95	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 9, ВЛ-10 кВ Очистные	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	SKOM-3000 Per. № 17049-09	
96	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 7, ВЛ-10 кВ Поселок-1	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
97	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 4, ВЛ-10 кВ Котельная-1	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	10000/100 Per. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		
98	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 2, ВЛ-10 кВ Поселок-4	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		
99	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 17, ВЛ-10 кВ ТНХК-1	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
100	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 21, ВЛ-10 кВ Поселок-3	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12		
101	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 16, ВЛ-10 кВ Водозабор	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08		
102	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 23, ВЛ-10 кВ Поселок-2	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12		
103	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 24, ВЛ-10 кВ Котельная-2	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08		
104	ПС 110 кВ Речпорт, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 18, ВЛ-10 кВ Южный	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12		
105	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 21, ВЛ-10 кВ РП-9-1	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11		СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19		
106	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 31, ВЛ-10 кВ РП-10-1	ТОЛ-СЭЩ-10 100/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11		СЭТ-4ТМ.03МК.06 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
107	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 25, ВЛ-10 кВ Хлебозавод-1	ТОЛ-СЭЩ-10 150/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19		
108	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 13, ВЛ-10 кВ РП-8-3	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	
109	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 7, ВЛ-10 кВ РП-5-1	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	
110	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 9, ВЛ-10 кВ РП Горкотельная-1	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	
111	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 32, ВЛ-10 кВ РП-10-2	ТОЛ-СЭЩ-10 100/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	
112	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 22, ВЛ-10 кВ РП-9-2	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	
113	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 20, ВЛ-10 кВ Хлебозавод-2	ТОЛ-СЭЩ-10 150/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11		СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19		

Per. № 17049-09
ЭКОМ-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
114	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 12, ВЛ-10 кВ РП Горкотельная-2	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-10 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19
115	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 10, ВЛ-10 кВ РП-8-4	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5S Рег. № 32139-11	ЗНОП КТ 0,5 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 71235-18
116	ПС 110 кВ Волгинская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 14, ВЛ-10 кВ РП-5-2	ПС 110 кВ Сумкино, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 12, ВЛ-10 кВ Поселок	ПС 110 кВ Сумкино, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 20, ВЛ-10 кВ Котельная	ПС 110 кВ Затон, РУ-10 кВ, База	ЗНОП КТ 0,5 Рег. № 46738-11	ЗНОП КТ 0,5 Рег. № 46738-11
117	ПС 110 кВ Сумкино, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 12, ВЛ-10 кВ Поселок	Рег. № 29390-10	Рег. № 29390-10	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 150/5 Рег. № 29390-10	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12
118	ПС 110 кВ Сумкино, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 20, ВЛ-10 кВ Котельная	Рег. № 29390-10	Рег. № 29390-10	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 100/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 Рег. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12
119	ПС 110 кВ Затон, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 3, ВЛ-10 кВ База	Рег. № 51623-12	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 200/5 Рег. № 51623-12	10000/100 Per. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12
120	ПС 110 кВ Затон, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 9, ВЛ-10 кВ Судоверфь-1	Рег. № 51623-12				

3KOM-3000 Per. № 17049-09
3KOM-3000 Per. № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
121	ПС 110 кВ Затон, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 21, ВЛ-10 кВ Судоверфь-3	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 100/5 Per. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Per. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000
122	ПС 110 кВ Затон, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 4, ВЛ-10 кВ Судоверфь-2	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 200/5 Per. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Per. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000
123	ПС 110 кВ Байкалово, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 2, ВЛ-10 кВ Байкалово	ТДМ-10 КТ 0,5 100/5 Per. № 2473-69	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	Per. № 17049-14 ЭКОМ-3000
124	ПС 110 кВ Ульяновская, РУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 7, ВЛ-10 кВ Вагай-1	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 32139-06	НОЛ СЭЩ-10 КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000
125	ПС 110 кВ Ульяновская, РУ- 10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 10, ВЛ- 10 кВ Маслозавод	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 32139-06	НОЛ СЭЩ-10 КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000
126	ПС 110 кВ Косач, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 5, ВЛ-10 кВ Райцентр	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 200/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000
127	ПС 110 кВ Косач, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 4, ВЛ-10 кВ Уватский	ТОЛ КТ 0,5S 200/5 Per. № 47959-16	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
128	ПС 110 кВ Тургас, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 21, ВЛ-10 кВ ЛПХ Поселок-1	ТПЛ-10-М КТ 0,5 400/5 Рег. № 22192-07	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
129	ПС 110 кВ Тургас, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 19, ВЛ-10 кВ ЛПХ Нижний склад-1	ТПЛ-10-М КТ 0,5 150/5 Рег. № 22192-07	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-		
130	ПС 110 кВ Тургас, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 24, ВЛ-10 кВ ЛПХ Нижний склад-2	ТПЛ-10-М КТ 0,5 100/5 Рег. № 22192-07	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-		
131	ПС 110 кВ Тургас, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 20, ВЛ-10 кВ Лесхоз	ТПЛ-10-М КТ 0,5 50/5 Рег. № 22192-07	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
132	ПС 110 кВ Тургас, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 26, ВЛ-10 кВ ЛПХ Поселок-2	ТПЛ-10-М КТ 0,5 400/5 Рег. № 2473-69	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-		
133	ПС 110 кВ Знаменская, РУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч.9, ВЛ-10 кВ Южный-1	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	ССД1 ИСС-2	Per. № 17049-04
134	ПС 110 кВ Знаменская, РУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч.13, ВЛ- 10 кВ Северный	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 150/5 Рег. № 32139-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	Per. № 71235-18		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
135	ПС 110 кВ Знаменская, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.16, ВЛ-10 кВ Южный-2	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18	ПКМ-3000 № 17049-04
136	ПС 110 кВ Знаменская, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.14, ВЛ-10 кВ Центральный	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18	ПКМ-3000 № 17049-04
137	ПС 110 кВ Вузгородок, ОГУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТРГ-110 II* 300/1 КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
138	ПС 110 кВ Вузгородок, ОГУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТРГ-110 II* 300/1 КТ 0,2S Рег. № 26813-06	НАМИ-110 УХЛ1 110000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М.16 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
139	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. 2, ВЛ-10 кВ ЯШ-1	ТЛК10-6 КТ 0,5 100/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18	ПКМ-3000 № 17049-09
140	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. 3, ВЛ-10 кВ Пивзавод	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18	ПКМ-3000 № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
141	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 8, ВЛ-10 кВ Драмтеатр	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
142	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 10, ВЛ-10 кВ Нефтяник-2	ТЛК10-6 КТ 0,5 200/5 Рег. № 9143-01	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 100/5 Рег. № 15128-03	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
143	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 14, ВЛ-10 кВ ЯЦ-2	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 100/5 Рег. № 15128-03	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 200/5 Рег. № 15128-03	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
144	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 13, ВЛ-10 кВ Водозабор	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 200/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
145	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 17, ВЛ-10 кВ Нефтяник-1	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 150/5 Рег. № 15128-03	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 50/5 Рег. № 15128-03	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
146	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 16, ВЛ-10 кВ СМУ-21	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 50/5 Рег. № 15128-03	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 15128-03	Меркурий 234АРТМ2-00DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19		
147	ПС 35 кВ Городская, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 18, ВЛ-10 кВ Ермак	ТОЛ10-1 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 15128-03				

Per. № 17049-09
ЭКОМ-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
148	ПС 35 кВ Дубровное, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 8, ВЛ-10 кВ Комхоз	VCS SMART КТ 0,5S $I_{\text{ном}} = 50 \text{ A}$ $k_{\text{прном}} = 38,4$ Per. № 90210-23	VCS SMART КТ 0,5 $U_{\text{ном}} = 10/\sqrt{3} \text{ кВ}$ Per. № 90210-23	CM 15 5 КТ 0,5S/1 Per. № 73137-18	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
149	ТП-227(2196) 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ПШП 150/5 КТ 0,5 Per. № 64182-16	-	CЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA
150	ТП-49/л 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	T-0,66 КТ 0,5 200/5 Per. № 67928-17	-	CЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	NVS-GNSS-MTA
151	ВЛ-10 кВ ф. Сузун от ПС 110 кВ Тобольская, оп.44	TВ-ЭК 300/5 КТ 0,5S Per. № 74600-19	ЗНОЛ-ЭК-10 КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 47583-11	CЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA
152	ВЛ-10 кВ Михайловка от ПС 110 кВ Волгинская, оп.53, отп. в сторону ТП-76	ТОЛ КТ 0,5S 30/5 Per. № 47959-16	ЗНОП КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Per. № 46738-11	CЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
153	ВЛ-10 кВ Звероферма от ПС 35 кВ Зверосовхоз, оп. 31, отп. в сторону ТП-230(1851) 10 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 100/5 КТ 0,5 Per. № 51679-12	ЗНОЛ(II)-СВЭЛ 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Per. № 67628-17	МИР С-07.05S-57-5(10)-GR-S2T2LQ-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16
154	ВЛ-10 кВ ТП-2 от ПС 110 кВ Башково, отп. в сторону ТП-297 10 кВ, оп. 1/1	ТОЛ 15/5 КТ 0,5 Per. № 47959-11	ЗНОЛ 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Per. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	
155	ПС 110 кВ Кирсарай, КРУН-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. 8, КЛ-10 кВ Центральный-1	ТОЛ 400/5 КТ 0,5 Per. № 47959-11	ЗНОЛ 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
156	ПС 110 кВ Кирсарай, КРУН-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. 13, КЛ-10 кВ Центральный-2	ТОЛ 400/5 КТ 0,5 Per. № 47959-11	ЗНОЛ 10000:√3:100:√3 КТ 0,5 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
157	РП-1 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 20(ввод 1)	Т-0,66М У3 КТ 0,5S 150/5 Per. № 71031-18		СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
158	РП-1 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 16	ТТИ КТ 0,5 150/5 Per. № 28139-07	ТТИ КТ 0,5 150/5 Per. № 28139-12	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
159	РП-1 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом № 15	ТТИ КТ 0,5 100/5 Per. № 28139-07	ТТИ КТ 0,5 100/5 Per. № 28139-07	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	
160	ТП-8 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ дом № 2,3 КБО	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Per. № 67928-17	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	ГР-К-Г-Д КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	
161	ТП-8 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КВЛ-0,4 кВ Поликлиника, дом № 1	Т-0,66 У3 КТ 0,5S 100/5 Per. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ГР-К-Г-Д КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	
162	ТП-8 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ дом № 4,5	ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11 ТИП-0,66 КТ 0,5 150/5 Рег. № 15173-06 ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
163	ТП-9 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ дом № 13	ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	
164	ТП-9 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 Общежитие МПС дом № 14 (ввод 1)	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Рег. № 71031-18	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	
165	ТП-9 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ дом № 10	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
166	ТП-9 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ Общежитие СМП дом № 12	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
167	ТП-9 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 Общежитие МПС дом № 14 (ввод 2)	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Per. № 67928-17	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	
168	ТП-10 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1дом № 7 (ввод 1)	ТТИ КТ 0,5 300/5 Per. № 28139-12	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	
169	ТП-10 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1дом № 9(ввод 1)	ТТИ КТ 0,5 150/5 Per. № 28139-12	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	
170	ТП-10 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2дом № 7(ввод 2)	ТТИ КТ 0,5 300/5 Per. № 28139-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	
171	ТП-10 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ дом № 8	Т-0,66 УЗ КТ 0,5 100/5 Per. № 71031-18	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
172	ТП-10 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом № 9(ввод 2)	ТТИ КТ 0,5 150/5 Рег. № 28139-07	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
173	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 18	ТТИ КТ 0,5 150/5 Рег. № 28139-12	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
174	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 19(ввод 1)	ТОП КТ 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
175	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 21 (ввод 1)	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
176	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 17 (ввод 1)	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Рег. № 71031-18	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
177	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом № 17 (ввод 2)	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Рег. № 71031-18	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
178	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом № 19 (ввод 2)	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Рег. № 71031-18	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
179	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом №21 (ввод 2)	Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 67928-17	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
180	ТП-15 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2 дом №20 (ввод 2)	ТОП КТ 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
181	ТП-16 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 1 дом № 22(ввод 1)	ГТИ КТ 0,5 100/5 Рег. № 28139-07	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
182	ТП-16 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ 2дом № 22(ввод 2)	ГТИ КТ 0,5 100/5 Рег. № 28139-07	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16	-	-
183	ТП-246(63) 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ГТИ КТ 0,5 100/5 Рег. № 28139-07	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	-
184	КГП-4 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ТШП КТ 0,5 100/5 Рег. № 64182-16	-	Меркурий 234ART-03P КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
185	ВЛ-10 кВ Ивановка от ПС 110 кВ Кирсарай, отп. в сторону ТП-2461(40) 10 кВ, отп. в сторону 243810 кВ, оп. 4	SMT КТ 0,5S 10/1 Per. № 67784-17	SMT КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$ /1/ $\sqrt{3}$ Per. № 67784-17	SMT КТ 0,5S/1 Per. № 71108-18	SMT КТ 0,5S/1 Per. № 71108-18	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
186	ВЛ-10 кВ Ивановка от ПС 110 кВ Кирсарай, отп. в сторону ТП-2461(40), оп. 6	SMT КТ 0,5S 10/1 Per. № 67784-17	SMT КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$ /1/ $\sqrt{3}$ Per. № 67784-17	SMT КТ 0,5S/1 Per. № 71108-18	SMT КТ 0,5S/1 Per. № 71108-18	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
187	Отпайка от опоры №4 отпайки на КТП 1649 ВЛ- 10 кВ "Бачетино"	VCS SMART_1 КТ 0,5S $I_{\text{ном}} = 50 \text{ A}$ $k_{\text{ПРном}} = 20$ Per. № 72776-18	VCS SMART_1 КТ 0,5 $U_{\text{ном}} = 10/\sqrt{3} \text{ кВ}$ Per. № 72776-18	CМ 15-4 КТ 0,5S/1 Per. № 73137-18	CМ 15-4 КТ 0,5S/1 Per. № 73137-18	-
188	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч. Г-12	ТОЛ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 7069-07	ТОЛ-НТЗ КТ 0,5S 150/5 Per. № 69606-17	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08
189	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч. Г-13	ТОЛ-СЭЦ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 69606-17	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08
190	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч. Г-16	ТОЛ-СЭЦ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 32139-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12
191	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10 кВ, яч. Г-18	ТОЛ-СЭЦ КТ 0,5S 600/5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 51623-12

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
192	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Г-24 Рег. № 7069-07	ТОЛ-10 КТ 0,5S 600/5 Рег. № 7069-07		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	
193	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Г-26 Рег. № 51623-12	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 600/5 Рег. № 51623-12		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	
194	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Г-27 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 КТ 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	
195	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Г-29 Рег. № 7069-79	ТОЛ-10 КТ 0,5 600/5 Рег. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	
196	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Г-28 Рег. № 51623-12	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5S 600/5 Рег. № 51623-12		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
197	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. Г-35 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	
198	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. Г-44 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
199	ПС 110 кВ Городская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. Г-37	ТОЛ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 7069-07	НАМИ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	
200	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. К-14	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
201	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. К-19	ТЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 2473-05	10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
202	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. К-24	ТЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 2473-05	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
203	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. К-28	ТЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 2473-69	10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
204	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. К-33	ТЛМ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
205	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. К-38	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
206	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. К-34	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
207	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. К-44	ТЛМ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
208	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. К-47	ТЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 2473-69	НАМИ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
209	ПС 110 кВ Комплект, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. К-43	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
210	ПС 110 кВ Легкая, ЗРУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. Л-12	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
211	ПС 110 кВ Легкая, ЗРУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. Л-16	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
212	ПС 110 кВ Легкая, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. Л-24	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
213	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. Л-25	ТОЛ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 7069-07	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
214	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. Л-33	ТОЛ 10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-	-
215	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. Л-34	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-	-
216	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. Л-36	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
217	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. Л-39	ТОЛ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 7069-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-	-
218	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. Л-35	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-	-
219	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. Л-42	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
220	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. Л-43	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
221	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. Л-45	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
222	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. Л-411	ТОЛ 10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
223	ПС 110 кВ Летняя, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. Л-48	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
224	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. В-13	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
225	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. В-15	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
226	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. В- 110	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
227	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. В-26	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 1000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
228	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. В-22	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-		
229	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. В-36	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,5 1000/100 Per. № 116687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
230	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч. В-38	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	ССД5 УСВ-3 Per. № 84823-22		
231	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. В-46	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-		
232	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. В-48	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 1000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17		
233	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч. В- 410	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
234	ПС 110 кВ Ноябрьская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. 9, ф. Аэропорт-1	ТОЛ-10-I КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-07 ТОЛ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 70324-18	НАМИТ КТ 0,5 1000/100 Per. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
235	ПС 110 кВ Ноябрьская, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч. 18, ф. Аэропорт-2	ТОЛ-10-I КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-07	НАМИТ КТ 0,5 1000/100 Per. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	
236	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. А-15	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	ССД5 УСВ-3 Per. № 84823-22	
237	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. А-14	ТЛК-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 1000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	
238	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. А-17	ТЛК10-6 КТ 0,5 200/5 Per. № 9143-01		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	
239	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч. А-16	ТОЛ-10-I КТ 0,5 600/5 Per. № 15128-07		СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
240	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. А-27	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
241	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. А-24	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-	-
242	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. А-25	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 16687-02	-	-	-
243	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. А-26	ТОЛ-10-I КТ 0,5 600/5 Per. № 15128-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-	-
244	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. А-32	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
245	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. А-34	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
246	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. А-33	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-12	-	-
247	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. А-42	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-08	-	-
248	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. А-44	ТЛК10-6 КТ 0,5 300/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-12	-	-
249	ПС 110 кВ Адмиральская, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. А-43	ТЛК10-6 КТ 0,5 200/5 Per. № 9143-01	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-12	-	-
250	РП-6 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. 10	ТОЛ КТ 0,5 100/5 Per. № 47959-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-17	-	-
251	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. В- 210	ТОЛ-НТ3 КТ 0,5S 200/5 Per. № 69606-17	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-12	-	-
252	ПС 110 кВ Владимирская, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. В-34	ТОЛ-НТ3 КТ 0,5S 200/5 Per. № 69606-17	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 366697-12	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
253	РП-31 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч. 1	ТОЛ КТ 0,5 150/5 Per. № 47959-16	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.02М.03 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-
254	РП-31 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч. 2	ТОЛ КТ 0,5 150/5 Per. № 47959-16	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.02М.03 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-
255	ТП-3 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 1С-0,4 кВ, ф.6	ТОП КТ 0,5 400/5 Per. № 47959-11	ТОП КТ 0,5 400/5 Per. № 47959-11	ПСЧ-4ТМ.05.04 КТ 0,5S/1 Per. № 27779-04	-	-
256	ТП-3 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 2С-0,4 кВ, ф.15	ТОП КТ 0,5 400/5 Per. № 47959-11	ТОП КТ 0,5 400/5 Per. № 47959-11	ПСЧ-4ТМ.05.04 КТ 0,5S/1 Per. № 27779-04	-	-
257	КТПН-554 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТИП КТ 0,5 600/5 Per. № 64182-16	ТИП КТ 0,5 600/5 Per. № 64182-16	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-
258	КТПН-555 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТИП КТ 0,5 600/5 Per. № 64182-16	ТИП КТ 0,5 600/5 Per. № 64182-16	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-
259	КТПН-61 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т	ТОП КТ 0,5 100/5 Per. № 47959-16	ТОП КТ 0,5 100/5 Per. № 47959-16	Меркурий 234АРТМ-03 РВ.Г КТ 0,5S/1 Per. № 48266-11	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
260	ПС 110 кВ Адмиральская, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч. А-37	ТОЛ КТ 0,5 200/5 Per. № 47959-16	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	ССД5 УСВ-3 Per. № 84823-22
261	ПС 110 кВ Адмиральская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч. А-47	ТОЛ КТ 0,5 200/5 Per. № 47959-16	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	Per. № 84823-22
262	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.102	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 600/5 Per. № 15128-96	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	Per. № 17049-09
263	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.106	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	Per. № 17049-09
264	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.107	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	Per. № 17049-09
265	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.209	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	Per. № 17049-09
266	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.210	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	Per. № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
267	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.211	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
268	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.212	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-02	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
269	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.213	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
270	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.303	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 600/5 Per. № 15128-96	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 31857-06	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
271	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.307	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
272	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.310	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
273	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.311	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		

№ 17049-09
ЭКОМ-3000

ССД1
ИСС-2
Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
274	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.312	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
275	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.402	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	TOJL 10 KT 0,5 400/5 Per. № 7069-79	A1805RALX-P4GB-DW-3 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
276	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.403	TOJL 10 KT 0,5 400/5 Per. № 7069-79	TOJL 10 KT 0,5 600/5 Per. № 7069-79	A1805RALX-P4GB-DW-3 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
277	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.404	TOJL 10 KT 0,5 600/5 Per. № 7069-79	TOJL 10 KT 0,5 300/5 Per. № 7069-02	A1805RALXQ-P4GB-DW-4 KT 0,2S/0,5 Per. № 31857-11		
278	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.405	TOJL 10 KT 0,5 300/5 Per. № 7069-02	TOJL 10 KT 0,5 600/5 Per. № 7069-79	A1805RALX-P4GB-DW-3 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
279	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.409	TOJL 10 KT 0,5 600/5 Per. № 7069-79	TOJL 10 KT 0,5 400/5 Per. № 7069-79	A1805RALX-P4GB-DW-3 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
280	ПС 110 кВ Сайма, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.411	TOJL 10 KT 0,5 400/5 Per. № 7069-79				

DKOM-3000
Per. № 17049-09

CCД1
ИСС-2
Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
281	ПС 110 кВ Сайма, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.412	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	A1805RALX-P4GB-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	SKOM-3000 Per. № 17049-09	
282	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.104	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03		Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
283	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.105	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
284	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.107	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03		Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
285	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.202	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
286	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.203	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03		Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
287	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.204	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
288	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.205	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			
289	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.302	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			
290	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.303	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			
291	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.304	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			
292	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.306	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			
293	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.404	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19			

SKOM-300
Per. № 17049-09

ССД1
ИСС-2

Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
294	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.405	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	
295	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.407	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	
296	ПС 110 кВ Энергетик, ЗРУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.409	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
297	ПС 110 кВ Черный Мыс, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.305	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	
298	ПС 110 кВ Черный Мыс, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.106	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	
299	ПС 110 кВ Черный Мыс, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.306	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	
300	ПС 110 кВ Черный Мыс, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.105	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19	Per. № 17049-09 ЭКОМ-3000	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
301	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.104	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19		
302	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.405	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
303	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 4C-10 кВ, яч.408	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
304	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.307	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
305	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.205	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19		
306	ПС 110 кВ Черный Мыс, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.206	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 32139-06	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
307	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.111	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

Per. № 17049-09
ЭКОМ-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
308	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.110	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
309	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.305	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
310	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.306	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
311	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.311	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
312	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.108	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
313	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.308	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
314	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.109	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

Per. № 17049-09
SKOM-3000

CCД1
ИСС-2
Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
315	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.102	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
316	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.107	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
317	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.411	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
318	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.405	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
319	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.209	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
320	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.409	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
321	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.207	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

Per. № 17049-09
3KOM-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
322	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.410	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
323	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.212	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
324	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.408	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
325	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.210	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
326	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.203	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
327	ПС 110 кВ Олимпийская, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.208	ТОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5S 600/5 Per. № 32139-06		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

Per. № 17049-09
ЭКОМ-3000

Per. № 75755-19

КСД1

ИСС-2

Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
328	ПС 110 кВ Строительная, 3РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.19	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 6000/100 Per. № 11094-87	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11	ER. № 17049-09 ЭКОМ-3000	CCД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
329	ПС 110 кВ Строительная, 3РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.25	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 6000/100 Per. № 11094-87	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11	ER. № 17049-09 ЭКОМ-3000	CCД1 УСБ-2 (основной) Per. № 41681-10
330	ПС 110 кВ Строительная, 3РУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.24	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11	ER. № 17049-09 ЭКОМ-3000	CCД3 УСБ-3 (резервный) Per. № 84823-22
331	ПС 110 кВ Трансгаз, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.19	ТПЛ-10У3 КТ 0,5 400/5 Per. № 1276-59	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11	ER. № 17049-09 ЭКОМ-3000	-
332	ПС 110 кВ Трансгаз, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.5	ТПЛ-10-М КТ 0,5 400/5 Per. № 22192-03	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11	ER. № 17049-09 ЭКОМ-3000	-
333	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.16	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01	НАМИГ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ER. № 17049-04 ЭКОМ-3000	CCД3 УСБ-2 (основной) Per. № 41681-10
334	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.14	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ER. № 17049-04 ЭКОМ-3000	CCД3 УСБ-3 (резервный) Per. № 84823-22

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
335	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.15	ТЦК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01	HAMIT-10 KT 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
336	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.26	ТЦК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
337	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.27	ТЦК10-6 КТ 0,5 150/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
338	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.25	ТЦК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
339	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.24	ТЦК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
340	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.33	ТЦК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
341	ПС 110 кВ Зеленая, 3РУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.32	ТЦК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		

SKOM-3000
Per. № 17049-04

CCД3
УСВ-2
Per. № 41681-10
(основной)
УСВ-3
Per. № 84823-22
(резервный)

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
342	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.37	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01	HAMIT-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
343	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.34	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
344	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.43	ТЛК10-6 КТ 0,5 600/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
345	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.47	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01	HAMIT-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
346	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.44	ТЛК10-6 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
347	ПС 110 кВ Зеленая, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.42	ТЛК10-6 КТ 0,5 800/5 Per. № 9143-01		A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		

SKOM-3000
Гр. № 17049-04

ССД3
УСВ-2
Per. № 41681-10
(основной)
УСВ-3
Per. № 84823-22
(резервный)

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
348	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.10 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 200/5 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	
349	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ яч.31 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 200/5 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-03	A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ССД3 УСВ-2 (основной) Per. № 41681-10	
350	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 1C-10 кВ яч.32 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 200/5 Per. № 15128-03	A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	УСВ-3 Per. № 84823-22 (резервный)	
351	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.21 Per. № 15128-03	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.25 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95 УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	
352	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.25 Per. № 15128-03	ПС 110 кВ Привокзальная, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ яч.20 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-03	A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	
353				A1805RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
354	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.102	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
355	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.104	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	ТОЛ КТ 0,5S 400/5 Per. № 47959-16	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
356	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.108	ТОЛ КТ 0,5S 400/5 Per. № 47959-16	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
357	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.204	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
358	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.202	ТОЛ КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
359	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.205	ТОЛ КТ 0,5S 400/5 Per. № 15128-03	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 400/5 Per. № 47959-16	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
360	ПС 110 кВ Северная, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.203	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

№ 17049-09
ЭКОМ-3000
Per. № 71235-18

Меркурий 234ARTM2-00
DPBR.R
КТ 0,2S/0,5
Per. № 75755-19

Продолжение Таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
361	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.303	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
362	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.304	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
363	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.305	ТОЛ КТ 0,5S 400/5 Per. № 47959-16		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
364	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.309	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
365	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.406	ТОЛ КТ 0,5S 600/5 Per. № 47959-16		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
366	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.407	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		
367	ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.408	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-03		Меркурий 234АРТМ2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 75755-19		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
368	ПС 110 кВ Азерит, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.1	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-96	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	Меркурий 234АРТМ2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11		
369	ПС 110 кВ Азерит, 3РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.12	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 1000/5 Per. № 15128-03		Меркурий 234АРТМ2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11		
370	ПС 110 кВ Азерит, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.18	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-96	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 831-69	Меркурий 234АРТМ2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11		
371	ПС 110 кВ Азерит, 3РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.7	ТЛМ-10 КТ 0,5 1000/5 Per. № 2473-69		Меркурий 234АРТМ2-00 PB.R КТ 0,2S/0,5 Per. № 48266-11		
372	ПС 110 кВ Пионерная-2, ввод- 110 кВ 1Т	ВСТ КТ 0,2 600/5 Per. № 28930-05	НКФ-110 КТ 0,5 110000:√3:100:√3 Per. № 26452-04	A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		
373	ПС 110 кВ Пионерная-2, ввод- 110 кВ 2Т	ВСТ КТ 0,2 600/5 Per. № 28930-05	НКФ-110 КТ 0,5 110000:√3:100:√3 Per. № 26452-04	A1805RL-P4GB-DW-4 KT 0,5S/1 Per. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
374	ПС 110 кВ Геолог, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.2	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
375	ПС 110 кВ Геолог, ЗРУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.28	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 УСВ-2 Per. № 41681-10 (основной) УСВ-3 Per. № 84823-22 (резервный)
376	ПС 110 кВ Университет, ввод 110 кВ 1Т	ТРГ-110 II* КТ 0,5S 200/5 Per. № 26813-06	НКФ-110-57 У1 КТ 0,5 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 87899-23	A1805RAL-P4G-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД3 УСВ-2 Per. № 41681-10 (основной) УСВ-3 Per. № 84823-22 (резервный)
377	ПС 110 кВ Университет, ввод 110 кВ 2Т	ТРГ-110 II* КТ 0,5S 200/5 Per. № 26813-06	НКФ-110-57 У1 КТ 0,5 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 87899-23	A1805RAL-P4G-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
378	ПС 110 кВ Новин, ЗРУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.9	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
379	ПС 110 кВ Новин, ЗРУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.29	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
380	ПС 110 кВ Новин, ЗРУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.4	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
381	ПС 110 кВ Новин, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.8	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
382	ПС 110 кВ Новин, 3РУ-10 кВ, 3С-10 кВ, яч.16	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 200/5 Per. № 15128-07		A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
383	ПС 110 кВ Новин, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.30	ТОЛ-10 КТ 0,5 1000/5 Per. № 7069-07 ТДМ-10 КТ 0,5 1000/5 Per. № 2473-05		A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
384	ПС 110 кВ Новин, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.34	ТОЛ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-07	НАМИТ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		
385	ПС 110 кВ Новин, 3РУ-10 кВ, 4С-10 кВ, яч.36	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07		A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06		

ЗКОМ-3000
Per. № 17049-09

ССД1
ИСС-2
Per. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
386	ПС 35 кВ №68, 3РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.7	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 300/5 Per. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 6000/100 Per. № 51621-12	A1805RAL-P4G-DW-3 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	
387	ПС 35 кВ №68, 3РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.5	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 300/5 Per. № 51623-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	PQRSDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	
388	ПС 35 кВ №68, 3РУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.18	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 400/5 Per. № 51623-12	НАМИГ-10 КТ 0,5 6000/100 Per. № 16687-13	A1805RL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	
389	ПС 35 кВ №68, 3РУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.19	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 200/5 Per. № 51623-12	Меркурий 234ART-00 Р КТ 0,5S/1 Per. № 48266-11	Меркурий 234ART-00 Р КТ 0,5S/1 Per. № 48266-11	-	
390	ПС 35 кВ № 27, РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.02	ТОЛ-СТ КТ 0,5S 400/5 Per. № 73872-19	НИОЛ-СТ КТ 0,5 6000/100 Per. № 58722-14	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	
391	ПС 35 кВ № 27, РУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.19	ТОЛ-СТ КТ 0,5S 400/5 Per. № 73872-19	НИОЛ-СТ КТ 0,5 6000/100 Per. № 58722-14	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
392	КППН-733 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ТПП-0,66 КТ 0,5 1000/5 Рег. № 15173-06	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	
393	КППН-731 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ТПП КТ 0,5S 600/5 Рег. № 64182-16	-	Меркурий 234ARTM-03 DPB.G КТ 0,5S/1 Рег. № 48266-11	-	
394	ПП-16 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КП-0,4 кВ Жиллоселок №1	ТТИ КТ 0,5 200/5 Рег. № 28139-12	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	
395	ПП-493 10 кВ, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.2	ТПП-10 КТ 0,5 50/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	
396	ПП-493 10 кВ, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.6	ТПП-10 КТ 0,5 50/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	
397	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.21	ТОЛ-10-I КТ 0,5 200/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5	СЭТ-4TM.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	
398	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.27	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Рег. № 15128-03	10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4TM.03M.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
399	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.29	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 100/5 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
400	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.22	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 150/5 Per. № 15128-07	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
401	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.26	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
402	ЦРП Сургут 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.30	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 200/5 Per. № 15128-03	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
403	КПИИ-686 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-1 0,4 кВ	ПШП КТ 0,5 2500/5 Per. № 47957-11	ПШП КТ 0,5 2500/5 Per. № 47957-11	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	
404	КРУН-1063 10 кВ, РУ-10 кВ, ввод 10 кВ	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 46738-11	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	
405	КРУН-1064 10 кВ, РУ-10 кВ, ввод 10 кВ	ТОЛ 10-1 КТ 0,5 300/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
406	ПП-134 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.11	ТОЛ-10 КТ 0,5 150/5 Рег. № 38395-08	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
407	ПП-134 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.13	ТОЛ-10 КТ 0,5 300/5 Рег. № 38395-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-	-
408	ПП-134 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.16	ТОЛ-10 КТ 0,5 150/5 Рег. № 38395-08	НАМИ-10-95УХЛ2 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
409	ПП-134 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.18	ТОЛ-10 КТ 0,5 300/5 Рег. № 38395-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-	-
410	КППН-734 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	ГГЭ КТ 0,5 150/5 Рег. № 52784-13	-	Меркурий 230 ART-00 PQRSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	-
411	ПП-143 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.11	ТЛП-10 КТ 0,5S 400/5 Рег. № 30709-11	ЗНОЛ(П)-НТЗ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 69604-17	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	-
412	ПП-152 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.13	ТЛК-10 КТ 0,5 1000/5 Рег. № 9143-06	HAMIT-10 КТ 0,5 10000/100 Рег. № 16687-02	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Рег. № 31857-06	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
413	РП-152 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.14	ТЛК-10 КТ 0,5 1000/5 Per. № 9143-06	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-02	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	-	ССД3 УСВ-2 Рег. № 41681-10 (основной) УСВ-3 Рег. № 84823-22 (резервный)
414	РП-10 кВ №1 ТРЦ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.4	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07
415	РП-10 кВ №1 ТРЦ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.5	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 1000/5 Per. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
416	РП-10 кВ №1 ТРЦ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.14	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07
417	РП-10 кВ №2 ТРЦ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.12	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	СКОМ-3000 Рег. № 17049-09
418	РП-10 кВ №2 ТРЦ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.4	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	ССД3 УСВ-2 Рег. № 41681-10 (основной) УСВ-3 Рег. № 84823-22 (резервный)

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
419	РП-10 кВ №2 ТРЦ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.5	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 АРГ-00 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Per. № 17049-09 3КОМ-3000	
420	РП-10 кВ №2 ТРЦ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.13	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 1000/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 АРГ-00 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	Per. № 17049-09 3КОМ-3000	
421	РП-10 кВ №2 ТРЦ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.12	ТОЛ-10-I КТ 0,5S 600/5 Per. № 15128-07	10000/100 Per. № 16687-07	Меркурий 230 АРГ-00 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	
422	РП-ТП №2 мкр. № 41 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-10 кВ, яч.11	ППОЛ-10 КТ 0,5 400/5 Per. № 1261-08	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-09 3КОМ-3000	
423	РП-ТП № 2 мкр. № 41 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.10	ППОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 1261-02	ЗНОЛ-СЭЩ-10 КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 35956-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	Per. № 17049-09 3КОМ-3000	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
424	КТПН-21 6 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. Поселок	ТТИ КТ 0,5 200/5 Рег. № 28139-07 Т-0,66 КТ 0,5 200/5 Рег. № 36382-07 ТТИ КТ 0,5 200/5 Рег. № 28139-07	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	ССД3 УСВ-2 Рег. № 41681-10 (основной) УСВ-3 Рег. № 84823-22 (резервный)		
425	КТПН-686 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-2 0,4 кВ	ТЦЛ КТ 0,5 2500/5 Рег. № 47957-11	CE308 S31.543.OGPR1.SYUVJL FZ GRP01 SPds КТ 0,5S/0,5 Рег. № 59520-14			
426	КТПН-670 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 УЗ КТ 0,5 400/5 Рег. № 71031-18	Меркурий 234ARTM-03 PBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19			
427	КТПН-52 6 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. пос. Кедровый	Т-0,66 КТ 0,5S 400/5 Рег. № 67928-17	Меркурий 230 ART-03 PQRSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07			
428	КТПН-56 6 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. пос. Кедровый	Т-0,66 КТ 0,5S 200/5 Рег. № 67928-17	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
429	КТПН-693 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	ТТИ КТ 0,5 400/5 Рег. № 28139-12	-	Меркурий 230 АРТ-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	-
430	РП-139 6 кВ, РУ-6 кВ, 1С-6 кВ, яч.11	ТОЛ-10 КТ 0,5 600/5 Рег. № 7069-07	ЗНОЛ КТ 0,5 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	Меркурий 230 АРТ-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	-
431	РП-139 6 кВ, РУ-6 кВ, 2С-6 кВ, яч.08	ТОЛ-10 КТ 0,5 600/5 Рег. № 7069-07	ЗНОЛ КТ 0,5 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	Меркурий 230 АРТ-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	ССД3 УСВ-2 Рег. № 41681-10 (основной)	УСВ-3 Рег. № 84823-22 (резервный)
432	КТПН-707 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3 КТ 0,5S 600/5 Рег. № 71031-18	-	Меркурий 234АРТМ-03 PBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
433	КТПН-709 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3 КТ 0,5S 600/5 Рег. № 71031-18	-	Меркурий 234АРТМ-03 PBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
434	ТП-714 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод- 0,4 кВ	ТТИ КТ 0,5 400/5 Рег. № 28139-12	-	Меркурий 230 АРТ-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Рег. № 23345-07	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
435	ПС 110 кВ Пионерная-2, 3РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.51, КЛ-10 кВ Восход-1	АВ12 КТ 0,5 600/5 Per. № 93995-24	GSES-12D КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 28404-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	3KOM-3000 Per. № 17049-14	ССД4
436	ПС 110 кВ Пионерная-2, 3РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.60, КЛ-10 кВ Восход-2	АВ12 КТ 0,5 300/5 Per. № 93995-24	GSES-12D КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 28404-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	3KOM-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
437	ПС 110 кВ Геолог, ЗРУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.41	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	3KOM-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
438	ПС 110 кВ Геолог, ЗРУ-10 кВ, 3C-10 кВ, яч.8	ТОЛ-10-1 КТ 0,5S 300/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	A1805RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1 Per. № 31857-06	3KOM-3000 Per. № 17049-09	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18
439	ПС 35 кВ №68, ЗРУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.9	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 300/5 Per. № 51623-12	НАМИТ-10 КТ 0,5 6000/100 Per. № 51621-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	3KOM-3000 Per. № 17049-09	ССД3 УСВ-2 Per. № 41681-10 (основной)
440	ПС 35 кВ №68, ЗРУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.14	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 300/5 Per. № 51623-12	НАМИТ-10 КТ 0,5 6000/100 Per. № 16687-13	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	3KOM-3000 Per. № 17049-09	УСВ-3 Per. № 84823-22 (резервный)
441	ПП Восход 10 кВ, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.11	ТЛО-10 КТ 0,5S 400/5 Per. № 25433-11	ЗНОЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 46738-11	NP73Е.3-17-1 КТ 0,5S/1 Per. № 48837-12	3KOM-3000 Per. № 17049-09	ССД4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
442	РП Восход 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.12 Reg. № 25433-11	ТЛО-10 КТ 0,5S 400/5 Reg. № 46738-11	ЗНОЛ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Reg. № 48837-12	NP73E.3-17-1 КТ 0,5S/1 Reg. № 48837-12	-	ССД4
443	ШР-3675/851-1 0,4 кВ, РУ-0,4 кВ Reg. № 28139-07	ГТИ КТ 0,5 1000/5 Reg. № 51623-12	-	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN КТ 0,5S/1 Reg. № 23345-07	-	ССД2 NV-S-GNSS-MTA Reg. № 63278-16
444	ПС-35/6 кВ №381, КРУН-6 кВ, яч.6, ф.Тугалово №1 Reg. № 51623-12	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 100/5 Reg. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 6000/100 Reg. № 51621-12	МИР С-07.05S-57-5(10)- GR-S2T2Q-G-D КТ 0,5S/1 Reg. № 61678-15	-	ССД5 УСВ-3 Reg. № 84823-22
445	ПС-35/6 кВ №381, КРУН-6 кВ, яч.16, ф.Тугалово №2 Reg. № 51623-12	ТОЛ-СЭЩ КТ 0,5 100/5 Reg. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 6000/100 Reg. № 51621-12	МИР С-07.05S-57-5(10)- GR-S2T2Q-G-D КТ 0,5S/1 Reg. № 61678-15	-	ССД3 УСВ-2 Reg. № 41681-10 (основной)
446	РП-177 10 кВ 39 мкр, РУ-10 кВ, яч.8 Reg. № 69608-17	ППЛ-НГЗ КТ 0,5 1000/5 Reg. № 69608-17	ЗНОЛ(П)-НГЗ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Reg. № 69604-17	Меркурий 234ARTM2-00 PBR.G КТ 0,5S/1 Reg. № 75755-19	-	УСВ-3 Reg. № 84823-22 (резервный)
447	РП-177 10 кВ 39 мкр, РУ-10 кВ, яч.7 Reg. № 69608-17	ППЛ-НГЗ КТ 0,5 1000/5 Reg. № 69608-17	ЗНОЛ(П)-НГЗ КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Reg. № 69604-17	Меркурий 234ARTM2-00 PBR.G КТ 0,5S/1 Reg. № 75755-19	-	УСВ-3 Reg. № 84823-22 (резервный)
448	ПС 110 кВ Сибжилстрой, РУ- 10 кВ, 3С-10 кВ, яч. 35, ВЛ-10 кВ ф.Кедр-1 Reg. № 25433-11	ТЛО-10 КТ 0,5S 400/5 Reg. № 11094-87	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Reg. № 75755-19	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R КТ 0,2S/0,5 Reg. № 75755-19	-	ССД1 ИСС-2 Reg. № 71235-18
				ЕКОМ-3000 Reg. № 17049-09		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
449	ПС 110 кВ Молодёжная, ЗРУ-10 кВ, яч.106	ТОЛ-НТЗ КТ 0,5S 400/5 Per. № 69606-17	ЗНОЛ КТ 0,5 10000:\sqrt{3}:100:\sqrt{3} Per. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	ССД1 ИСС-2 Per. № 71235-18	3КОМ-3000 № 17049-14 Per. № 36697-17
450	ПС 110 кВ Молодёжная, ЗРУ-10 кВ, яч.405	ТОЛ-НТЗ КТ 0,5S 400/5 Per. № 69606-17	ЗНОЛ КТ 0,5 10000:\sqrt{3}:100:\sqrt{3} Per. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
451	ПП-195 10 кВ, РУ-0,4 кВ, вход-0,4 кВ Т1	ШПП 0,66 КТ 0,5 1000/5 Per. № 15173-96	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
452	ПП-195 10 кВ, РУ-0,4 кВ, вход-0,4 кВ Т2	ШПП 0,66 КТ 0,5 1000/5 Per. № 15173-96	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
453	ЦРП-1 10 кВ, РУ-10 кВ, 2С-10 кВ, яч.33, КЛ-10 кВ ф.33 ТП-901 ВВОД-1	ТОЛ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-07	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	ПСЧ-4ТМ.05 КТ 0,5S/1 Per. № 27779-04	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	
454	ПП-27 Ж/Д 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.10, КЛ-10 кВ ф.№10 ТП-903 ВВОД-1	ТОЛ-10-I КТ 0,5 400/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000:\sqrt{3}:100:\sqrt{3} Per. № 3344-04	ПСЧ-4ТМ.05 КТ 0,5S/1 Per. № 27779-04	-	
455	ПП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 2С-0,4 кВ, яч.28, КЛ-0,4 кВ Первомайская №62 вв.1	ТТЭ КТ 0,5 150/5 Per. № 67761-17	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 КТ 0,5S/1 Per. № 64450-16	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
456	ТП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 2С-0,4 кВ, яч.22, КЛ-0,4 кВ Первомайская №60 вв.1	ТШП-0,66 КТ 0,5 150/5 Рег. № 75076-19	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 КТ 0,5S/1 Рег. № 64450-16	-	-
457	ТП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 1С-0,4 кВ, яч.7, КЛ-0,4 кВ Первомайская №58 вв.1	ТТЭ КТ 0,5 150/5 Рег. № 67761-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
458	ТП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 1С-0,4 кВ, яч.12, КЛ-0,4 кВ Ф.Первомайская №62 вв.2	ТТЭ КТ 0,5 150/5 Рег. № 67761-17	-	ПСЧ-4ТМ.04 КТ 0,5S/1 Рег. № 64450-16	-	-
459	ТП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 1С-0,4 кВ, яч.2, КЛ-0,4 кВ Первомайская №60 вв.2	ТТЭ КТ 0,5 300/5 Рег. № 67761-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
460	ТП-2А 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 2С-0,4 кВ, яч.23, КЛ-0,4 кВ Первомайская №58 вв.2	ТШП-0,66 КТ 0,5 300/5 Рег. № 75076-19	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 КТ 0,5S/1 Рег. № 64450-16	-	-
461	ТП-13Р 10 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. Станция зарядки	ТШП КТ 0,5 300/5 Рег. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	-	-
462	ТП-47А 10 кВ, РУ-10 кВ, 1С-0,4 кВ, ввод-10 кВ № 1	ТОЛ-10-I КТ 0,5 100/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛ КТ 0,5 10000:√3:100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
463	ПП-47A 10 кВ, РУ-10 кВ, 2C-0,4 кВ, ввод-10 кВ № 2	ТПП КТ 0,5 100/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ Per. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	-
464	ПП-2033 10 кВ, РУ-10 кВ, ВЛ-10 кВ на ТП-2099 10 кВ	ТЛК-СТ КТ 0,5S 30/5 Per. № 58720-14	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ КТ 0,5 10000: $\sqrt{3}$:100: $\sqrt{3}$ Per. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
465	РП-43 10 кВ, РУ-10 кВ, 1C-10 кВ, яч.3, КЛ-10 кВ ф.ТП-1206-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
466	РП-43 10 кВ, РУ-10 кВ, 2C-10 кВ, яч.4, КЛ-10 кВ ф.ТП-1206-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,2 10000/100 Per. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
467	ПС 110 кВ Водогрейная, РУ-6 кВ, 1C-6 кВ, яч.№ 5, КЛ-6 кВ ф.Войновка-1	ТОЛ КТ 0,5S 100/5 Per. № 47959-16	НАМИ-10 КТ 0,5 6000/100 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	-
468	ПС 110 кВ Водогрейная, РУ-6 кВ, 2C-6 кВ, яч.№ 4, КЛ-6 кВ ф.Войновка-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 100/5 Per. № 7069-79	НАМИ-10 КТ 0,5 6000/100 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-17	-	-
469	ПП-760 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод-1 0,4 кВ	ТПП КТ 0,5 400/5 Per. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-12	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
470	ПП-760 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод- 2 0,4 кВ	ТШП КТ 0,5 400/5 Per. № 47957-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
471	ПП-996 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод- 1 0,4 кВ	ТШП-0,66 КТ 0,5S 1500/5 Per. № 58385-14	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	-
472	ПП-996 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод- 2 0,4 кВ	ТШП-0,66 КТ 0,5 1500/5 Per. № 58385-14	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN КТ 0,5S/1 Per. № 23345-07	-	-
473	ПП-1972 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТШП КТ 0,5 400/5 Per. № 64182-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
474	ПП-67Б 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Per. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-
475	ПП-72Б 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод-0,4 кВ	Т-0,66 У3 КТ 0,5 100/5 Per. № 71031-18	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-12	-	-
476	РП-90 10 кВ, РУ-10 кВ яч.№20	ТОЛ-10-1 КТ 0,5 200/5 Per. № 15128-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
477	РП-90 10 кВ, РУ-10 кВ яч.№22	ТОЛ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 7069-07	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	-
478	РП-46 10 кВ, РУ-10 кВ яч.7	ПИОЛ КТ 0,5S 300/5 Per. № 47958-16	НАМИТ КТ 0,5 10000/100 Per. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Per. № 36697-08	-	-
479	РП-46 10 кВ, РУ-10 кВ яч.8	ПИОЛ КТ 0,5S 300/5 Per. № 47958-16	НАМИТ КТ 0,5 10000/100 Per. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.02М.03 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	-
480	РП-101 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.5, КЛ-10 кВ ф.РП-71-1	ТНШ КТ 0,5S 800/5 Per. № 47957-11	ТНС КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 51637-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	-
481	РП-101 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.16, КЛ-10 кВ ф.РП-71-2	ТНШ КТ 0,5S 800/5 Per. № 47957-11	ТНС КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 51637-12	СЭТ-4ТМ.02М.03 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	-
482	ТП-1602/3394 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т1	ТТН КТ 0,5 2000/5 Per. № 75345-19	-	Меркурий 234АРТ2- 03 PR КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19	-	-
483	ТП-1602/3394 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т2	ТТН КТ 0,5 2000/5 Per. № 75345-19	-	Меркурий 234АРТ2- 03 PR КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
484	КВЛ-10 кВ ф.Насосная от ПС 110 кВ Винзили, оп. №15, ВЛ- 10 кВ в сторону ТП-28/787 10 кВ	-	-	РиМ 384.02 КТ 0,5S/1 Рег. № 55522-13	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
485	КВЛ-10 кВ ф.Насосная от ПС 110 кВ Винзили, оп.38, ВЛ-10 кВ в сторону ТП-34/1064 10 кВ	-	-	РиМ 384.02 КТ 0,5S/1 Рег. № 55522-13	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
486	КВЛ-10 кВ ф.Насосная от ПС 110 кВ Винзили, оп. №31, ВЛ- 10 кВ в сторону ТП-5/786 10 кВ	-	-	РиМ 384.02 КТ 0,5S/1 Рег. № 55522-13	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
487	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2043 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
488	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2044 10 кВ	ТОП КТ 0,5 30/5 Рег. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
489	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2046 10 кВ	Т-0,66 КТ 0,5 20/5 Рег. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16
490	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2047 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18
491	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2045 10 кВ	Т-0,66 КТ 0,5 30/5 Рег. № 67928-17	-	МИР С-07.05S-230-5(10)- GPRZ1B-S2T2HQ-G-D КТ 0,5S/1 Рег. № 61678-15	-	ССД1 ИСС-2 Рег. № 71235-18

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
492	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2086 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-12	-	
493	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2053 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	
494	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2071 10 кВ, сч.1	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	-	
495	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2071 10 кВ, сч.2	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01 КТ 1/2 Рег. № 64450-16	-	
496	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2040 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Рег. № 59924-15	-	М2М-3Т-05/1-10-2G-A- RS КТ 0,5S/1 Рег. № 89846-23	-	
497	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2054 10 кВ	ТОП КТ 0,5 30/5 Рег. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	-	
498	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.быт от ТП-2049 10 кВ	ТОП КТ 0,5 75/5 Рег. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
499	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.бывт от ТП-2052 10 кВ	ТОП КТ 0,5 30/5 Per. № 47959-16	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	
500	ЩУО 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.уличное освещение от ТП-122 10 кВ	ТОП М-0,66 У3 КТ 0,5 30/5 Per. № 59924-15	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 КТ 0,5S/1 Per. № 36697-08	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16
501	ШР-1197-1 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.Нежилое здание в сторону ВРУ 0,4 кВ Нежилое здание по ул. Ю.-Р.Г. Эрвье 13	ТШП-0,66 КТ 0,5S 300/5 Per. № 75076-19	-	МИР С-07.05S-230-5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	
502	ШР-1197-1 0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф.Нежилое здание в сторону ВРУ 0,4 кВ Нежилое здание по ул. Ю.-Р.Г. Эрвье 15	ТШП-0,66 КТ 0,5S 400/5 Per. № 75076-19	-	МИР С-07.05S-230-5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Per. № 61678-15	-	
503	ПС 110 кВ Бурдун, РУ-10 кВ яч. №24	ТОЛ-10-I КТ 0,5 600/5 Per. № 15128-07	ЗНОЛ.06 КТ 0,5 10000/ $\sqrt{3}$:100/3 Per. № 3344-72	ТЕ3000.02 КТ 0,2S/0,5 Per. № 77036-19	ССД1 ИСС-2 Per. № 17049-09	
504	РП-111 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.18, КЛ-10 кВ, ф. РП-111-2-ТП-3588-2	ТШП КТ 0,5S 300/5 Per. № 64182-16	TJC4 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Per. № 45422-10	Меркурий 234ARTM-00 PB.G КТ 0,5S/1 Per. № 75755-19	ССД2 NVS-GNSS-MTA Per. № 63278-16	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
505	РП-111 10 кВ, РУ-10 кВ, яч.7, КЛ-10 кВ, ф. РП-111-1-РП- 3588-1	ТПЦЛ КТ 0,5S 300/5 Рег. № 64182-16	TJC4 КТ 0,2 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 45422-10	СЭТ-4ТМ.02М.03 КТ 0,5S/1 Рег. № 36697-08	-	-
506	ЩНО-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	-	-	M2M-3-1/2-100D-2G-A- RS КТ 1/2 Рег. № 79481-20	-	-
507	ВРУ-0,4 кВ котельной мкр. Березняковский, Ввод-1 0,4 кВ	-	-	M2M-3-1/2-100D-2G-A- RS КТ 1/2 Рег. № 79481-20	-	-
508	ВРУ-0,4 кВ котельной мкр. Березняковский, Ввод-2 0,4 кВ	-	-	M2M-3-1/2-100D-2G-A- RS КТ 1/2 Рег. № 79481-20	-	-
509	ВРУ-0,4 кВ детского сада микр. Березняковский, Ввод-1 0,4 кВ	Г-0,66 У3 КТ 0,5S 600/5 Рег. № 71031-18	Меркурий 234ARTMX2- 03 DPBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
510	ППУ-ВРУ-0,4 кВ, Ввод-1 0,4 кВ	ТТИ КТ 0,5S 100/5 Reg. № 28139-12	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSDIN КТ 0,5S/1 Reg. № 23345-07	-	-
511	ВРУ-0,4 кВ детского сада микр. Березняковский, Ввод-2 0,4 кВ	T-0,66 У3 КТ 0,5 600/5 Reg. № 71031-18 T-0,66 У3 КТ 0,5S 600/5 Reg. № 71031-18 T-0,66 У3 КТ 0,5 600/5 Reg. № 71031-18	- - -	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Reg. № 61678-15	ССД2 NVS-GNSS-MTA Reg. № 63278-16	
512	ППУ-ВРУ-0,4 кВ, Ввод-2 0,4 кВ	ТТИ КТ 0,5S 100/5 Reg. № 28139-12	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSDIN КТ 0,5S/1 Reg. № 23345-07	-	-
513	ТП-1654 10 кВ, КЛ-0,4кВ Детский сад по ул. Широтная объездная дорога Тюмень- Омск, ввод-1 0,4 кВ	ТШП КТ 0,5 600/5 Reg. № 47957-11	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Reg. № 61678-15	-	-
514	ТП-1654 10 кВ, КЛ-0,4кВ Детский сад по ул. Широтная объездная дорога Тюмень- Омск, ввод-2 0,4 кВ	ТШП КТ 0,5 600/5 Reg. № 47957-11	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GR-Q-G-D КТ 0,5S/1 Reg. № 61678-15	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
515	БРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4кВ Административное здание по ул.Федонинского, Ввод-1 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 67928-17	-	M2M-3T-05/1-10-2G-A- RS КТ 0,5S/1 Рег. № 89846-23	-	-
516	БРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4кВ Административное здание по ул.Федонинского, Ввод-2 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 67928-17	-	M2M-3T-05/1-10-2G-A- RS КТ 0,5S/1 Рег. № 89846-23	-	-
517	ТП-3663, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТПП КТ 0,5 1000/5 Рег. № 47957-11	-	Меркурий 234ART2-03 PR КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
518	ТП-3574, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5S 750/5 Рег. № 67928-17	-	Меркурий 234ART2-03 PR КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
519	ТП-3626, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 КТ 0,5 250/5 Рег. № 67928-17	-	Меркурий 234ARTMX2- 03 DPBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
520	ТП-3687, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТТК КТ 0,5 800/5 Рег. № 76349-19	-	Меркурий 234ART2-03 PR КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-
521	ТП-3644, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТПП КТ 0,5S 1000/5 Рег. № 64182-16	-	Меркурий 234ARTMX2- 03 DPBR.R КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
522	ПП-3647, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТПП КТ 0,5S 1000/5 Рег. № 64182-16	Меркурий 234ARTM2-03 DPBR.G КТ 0,5S/1 Рег. № 75755-19	-	ССД2 NVS-GNSS-MTA Рег. № 63278-16	
523	ПС 220 кВ Ишим, ЗРУ-10 кВ, 1C-10кВ, ВЛ-10кВ МСК	ТЛО-10 КТ 0,5S 150/5 Рег. № 25433-11	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Pef. № 17049-14 3KOM-3000	
524	ПС 220 кВ Ишим, ЗРУ-10 кВ, 2C-10кВ, ВЛ-10кВ Первомайская	ТПП-10 КТ 0,5 400/5 Рег. № 1276-59		A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		
525	ПС 220 кВ Ишим, ЗРУ-10 кВ, 2C-10кВ, ВЛ-10кВ Город Мелькомбинат	ТПП-10 КТ 0,5S 400/5 Рег. № 30709-11	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	ССД6, СБД СТВ-01	
526	ПС 220 кВ Ишим, ЗРУ-10 кВ, 2C-10кВ, ВЛ-10кВ Мелькомбинат	ТПП-10 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 30709-11		A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		
527	ПС 220 кВ Ишим, ЗРУ-10 кВ, 2C-10кВ, ВЛ-10кВ Сельмаш	ТПП-10 КТ 0,5S 300/5 Рег. № 30709-11		A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		
528	ПС 220 кВ Ишим, КРУН-10 кВ, 3C-10кВ, ВЛ-10кВ Березка	ТЛМ-10 КТ 0,5 600/5 Рег. № 82224-21	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Рег. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
529	ПС 220 кВ Ишим, КРУН-10 кВ, 3C-10кВ, ВЛ-10кВ РП-4	ТЛМ-10 КТ 0,5 400/5 Per. № 2473-69	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Per. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	
530	ПС 220 кВ Ишим, КРУН-10 кВ, 3C-10кВ, ВЛ-10кВ Мясокомбинат	ТЛМ-10 КТ 0,5 300/5 Per. № 82224-21	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Per. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	
531	ПС 220 кВ Ишим, КРУН-10 кВ, 4C-10кВ, ВЛ-10кВ Целинстрой	ТЛМ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 82224-21	НАЛИ-СЭЩ КТ 0,5 10000/100 Per. № 51621-12	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	CCД6, СБД СТВ-01 Per. № 49933-12	
532	ПС 220 кВ Заводоуковск, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10кВ, ВЛ-10кВ Город	ТЛС-10 КТ 0,5S 200/5 Per. № 25433-11		A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	
533	ПС 220 кВ Заводоуковск, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10кВ, ВЛ-10кВ Элеватор	ТВЛМ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 1856-63	НАМИГ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-13	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	
534	ПС 220 кВ Заводоуковск, ЗРУ- 10 кВ, 1C-10кВ, ВЛ-10кВ Лесозавод	ТЛС-10 КТ 0,5S 200/5 Per. № 25433-11		A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	
535	ПС 220 кВ Заводоуковск, ЗРУ- 10 кВ, 2C-10кВ, ВЛ-10кВ ЖБИ	ТЛМ-10 КТ 0,5 200/5 Per. № 82224-21	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 83128-21	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	SKOM-3000 Per. № 17049-14	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
536	ПС 220 кВ Заводоуковск, ЗРУ-10 кВ, 2С-10кВ, ВЛ-10кВ Очистные	ТЛС-10 КТ 0,5S 200/5 Per. № 25433-11	НТМИ-10-66 КТ 0,5 10000/100 Per. № 83128-21	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000
537	ПС 220 кВ Заводоуковск, КРУН-10 кВ, 3С-10кВ, ВЛ-10кВ Новый	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 200/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 18178-99	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000
538	ПС 220 кВ Заводоуковск, КРУН-10 кВ, 4С-10кВ, ВЛ-10кВ Сокольники	ТОЛ 10-1 КТ 0,5S 200/5 Per. № 15128-03	НАМИТ-10-2 КТ 0,5 10000/100 Per. № 18178-99	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000
539	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1С-10, ВЛ-10кВ Хлебозавод-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	CCД6, СБД СТВ-01 Per. № 49933-12	
540	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1С-10, КЛ 10 кВ ЖБИ-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000
541	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1С-10, КЛ 10 кВ ПИКС-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000
542	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1С-10, КЛ 10 кВ Лунный-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 17049-14	3KOM-3000

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
543	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1C-10, КЛ 10 кВ Чернореченский	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 17049-14
544	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 1C-10, КЛ 10 кВ Котельная-1	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 17049-14
545	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2C-10, КЛ 10 кВ Хлебозавод-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	ССД6, СБД СТВ-01 Per. № 49933-12
546	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2C-10, КЛ 10 кВ ЖБИ-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11
547	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2C-10, КЛ 10 кВ ПИКС-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 400/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 17049-14
548	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2C-10, КЛ 10 кВ Лунный-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИТ-10 КТ 0,5 10000/100 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 17049-14

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
549	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2С-10, КЛ 10 кВ Лунный-3	ТОЛ 10 КТ 0,5 600/5 Per. № 7069-79	НАМИГ-10 КТ 0,5 600/5 Per. № 47959-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	CCД6, СБД СТВ-01 Per. № 49933-12	Per. № 17049-14
550	ПС 220 кВ Сургут, ЗРУ-10 кВ, 2С-10, КЛ 10 кВ Котельная-2	ТОЛ 10 КТ 0,5 300/5 Per. № 7069-79	Per. № 16687-97	3KOM-3000 Per. № 16687-97	A1802RALQ-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 Per. № 31857-11	Per. № 16687-97

Примечания:

1. Допускается замена ТГ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.

2. Допускается замена УСПД, УССВ на аналогичные, утвержденные типы.

3. Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности $\pm\delta$, %	Границы погрешности в рабочих условиях $\pm\delta$, %
1	2	3	4
1, 2, 50, 374-377, 437, 438	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,6
3, 4, 6, 51, 52, 333-353, 386, 388, 412, 413, 454	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,6
5, 9, 85, 90, 154, 194, 195, 197, 198, 202, 203, 207-212, 214-216, 218-223, 229, 230, 234-250, 260, 261, 476, 503	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,9
7, 8, 10, 11, 14, 15, 55, 56, 64, 77, 83, 86-89, 95-104, 123-125, 139-142, 153, 155, 156, 387, 389, 395-402, 404-409, 422, 423, 430, 431, 435, 436, 439, 440, 444-447, 462, 463, 468, 477	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,1
12, 49, 79, 92, 94, 105-115, 126, 127, 192, 193, 196, 199, 213, 217, 252, 449, 450, 464, 478	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
13, 16-18, 48, 74, 76, 78, 84, 91, 93, 117-122, 133-136, 143-148, 151, 152, 185-187, 390, 391, 411, 414-421, 441, 442, 467, 479-481	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
19, 24-26, 28, 30, 38, 40, 44, 53, 54, 57, 253, 254	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 4,1
20, 22, 27, 29, 31-37, 39, 41-43, 128-130, 131, 132, 190, 200, 201, 204-206, 224-228, 231-233, 465, 466	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,4 2,8
21, 23, 298, 300, 301, 305, 504, 505	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,1
45-47, 262-277, 279-281, 383, 453	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,5
58, 60-62, 65-73, 80, 149, 150, 158, 163, 166, 183, 461, 469, 470, 473, 474, 488, 489, 494, 497	Активная Реактивная	0,8 1,9	5,3 2,8
59, 157, 161, 393, 427, 428, 432, 433, 471, 501, 502, 510, 512, 515, 516, 518, 521, 522	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,0 4,0
63	Активная Реактивная	0,8 1,9	4,7 2,7
75	Активная Реактивная	1,2 2,3	5,1 2,8

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
81, 82, 159, 160, 162, 164, 165, 167-182, 184, 257-259, 392, 394, 403, 410, 424, 426, 429, 434, 443, 451, 452, 455-460, 472, 475, 482, 483, 487, 490-493, 496 ,498-500, 509, 511, 513, 514, 517, 519, 520	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 4,1
137, 138	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
188, 189, 191, 251	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,7
255, 256	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,5
278	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,4 2,8
282-296, 307-327, 354-367	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
523, 525-527, 532, 534, 536-538	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
297, 299, 302-304, 306, 448	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,7
328-332	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,4 2,9
368-371	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 3,0
372, 373	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,9 2,9
378-382, 384, 385	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,5
425	Активная Реактивная	1,0 1,9	5,6 2,8
484-486	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 3,3
495, 506-508	Активная Реактивная	1,1 2,2	3,4 5,5
524, 528-531, 533, 535, 539-550	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,9
Пределы абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно шкалы координированного времени UTC (SU), (\pm) с			5
Примечания:			
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая)			
2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.			
3 Границы погрешности результатов измерений приведены для $\cos \varphi=0,87$, токе ТТ, равном 100 % от $I_{\text{ном}}$ для нормальных условий; для рабочих условий при $\cos \varphi=0,5$, токе ТТ, равном 1(2)% от $I_{\text{ном}}$ для ИК в состав которых входят ТТ класса точности 0,2S или 0,5S, а для остальных ИК при $\cos \varphi=0,5$, токе ТТ, равном 5% от $I_{\text{ном}}$ и при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от +5 до +35°C			

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	550
Нормальные условия параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды для счетчиков, °C	от 98 до 102 от 100 до 120 0,87 от 49,8 до 50,2 от +21 до +25
Условия эксплуатации параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C температура окружающей среды для счетчиков, °C температура окружающей среды для УСПД, УССВ, °C температура окружающей среды для серверов, °C	от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5 инд. до 1,0 емк от 49,6 до 50,4 от -40 до +50 от + 5 до + 35 от -10 до + 60 от +10 до + 30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сут, не более УСПД - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УССВ - среднее время наработки на отказ, ч, не менее Серверов: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	90000 2 75000 24 45000 70000 1
Глубина хранения информации: Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сут, не менее Сервера: - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания ИВК с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники ОРЭМ с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- в журнале событий счетчика и УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчетчика и УСПД;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - серверах;
- защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на серверах.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛО-10	22
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-10М	2
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	16
Трансформаторы тока	ТЛК	2
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	132
Трансформаторы тока	ТЛК10-5,6	82
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	140
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	98
Трансформаторы тока	ТЛП-10	14
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ	8
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ	75
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	87
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	89
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10, ТПЛ-10У3	14
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	12
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	1
Трансформаторы тока	ТШП М-0,66 У3	12
Трансформаторы тока шинные	ТШП	62
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	48
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	10
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ	54
Трансформаторы тока	ТШ-0,66	3

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	15
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	36
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 II*	12
Трансформаторы тока	Т-0,66	45
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	3
Трансформаторы тока	Т-0,66 М УЗ	3
Трансформаторы тока опорные	ТОП	32
Датчики комбинированные электронные тока и напряжения	SMT	6
Датчики тока и напряжения комбинированные	VCS_SMART_1	1
Датчики тока и напряжения комбинированные	VCS_SMART	1
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	32
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6
Трансформаторы тока встроенные	ВСТ	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-СТ	6
Трансформаторы тока шинные	ТШЛ	12
Трансформаторы тока измерительные 0,66 кВ	ТТЭ	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	1
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	3
Трансформаторы тока	АВ12	6
Трансформаторы тока	ТПЛ-НТЗ	6
Трансформаторы тока шинные	ТШП 0,66	6
Трансформаторы тока измерительные	ТТЭ	12
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	18
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ	2
Трансформаторы тока проходные	ТПОЛ	4
Трансформаторы тока шинные	ТНШЛ	6
Трансформаторы тока	ТТН	6
Трансформаторы тока	ТОП М-0,66 УЗ	21
Трансформаторы тока	ТТК	3
Трансформаторы тока	ТВ-ЭК	3
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-10-95УХЛ2	2
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	53
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	10
Трансформаторы напряжения	НТМК-10	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ	13
Трансформаторы напряжения незаземляемые	НОЛ	13
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	31
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	11
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМИ	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ(П)-НТЗ	12

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП	3
Трансформаторы напряжения измерительные	ЗНОЛ.06	9
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	15
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	12
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ	48
Трансформаторы напряжения трехфазной антрезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ	9
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	4
Трансформаторы напряжения антрезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-ЭК-10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	18
Трансформаторы напряжения	НКФ-110	6
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57 У1	6
Трансформаторы напряжения	НИОЛ-СТ	2
Трансформаторы напряжения	GSES-12D	6
Трансформаторы напряжения	TJC	6
Трансформаторы напряжения	TJC4	6
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03.01	11
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03M	114
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03M.09	11
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03M.01	81
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ART-00Р	2
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ART2-00Р	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные - измерители ПКЭ	ТЕ3000.00	6
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03M.08	30
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИР С-03.05D-EQTLB-RG-1T-H	1
Счетчики активной и реактивной электрической энергии трехфазные	CE 303 S31503-JAYVZ	1
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ARTM2-03PBR.G	1

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ARTM-03PB.G	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные - измерители ПКЭ	СЭТ-4ТМ.03МК.02	11
Счетчики электрической энергии многофункциональные - измерители ПКЭ	СЭТ-4ТМ.03МК.06	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М.16	5
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ARTM2-00DPBR.R	9
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИР С-07.05S-57-5(10)-GR-S2T2LQ-G-D	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М.11	13
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИР С-07.05S-230-5(10)-GR-Q-G-D	21
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ART-03P	1
Счетчики статические трехфазные активной и реактивной электроэнергии	SMT	2
Модули управления выключателем с функциями РЗА и счетчика электроэнергии	СМ_15_4	1
Модули управления выключателем с функциями РЗА и счетчика электроэнергии	СМ_15_5	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М.03	5
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05.04	2
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ARTM-03 PB.G	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1805RALX-P4GB-DW-3	19
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ARTM2-00 DPBR.R	61
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ARTM2-00 PB.R	9
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1805RL-P4GB-DW-4	18

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1805RALQ-P4GB-DW-4	6
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1805RAL-P4GB-DW-4	14
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	7
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ART-00 P	1
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-00 PQCSIGDN	11
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	7
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234ARTM-03 DPB.G	1
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-00 PQRSIGDN	3
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	CE308 S31.543.OGPR1.SYUVJLFZ GRP01 SPDs	1
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ARTM-03 PBR.G	3
Счетчики электрической энергии трехфазные	NP73E.3-17-1	2
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИР С-07.05S-57-5(10)-GR-S2T2Q-G-D	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	4
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М.02	1
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ART2-03 PR	5
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИР С-07.05S-230-5(10)-GPRZ1B-S2T2HQ-G-D	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01	1
Счетчики электроэнергии трехфазные трансформаторного включения	M2M-3T-05/1-10-2G-A-RS	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные - измерители ПКЭ	TE3000.02	1

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Счетчики электроэнергии трехфазные трансформаторного включения	M2M-3-1/2-100D-2G-A-RS	3
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ARTMX2-03 DPBR.G	2
Счетчики электроэнергии трехфазные трансформаторного включения	M2M-3T-05/1-10-2G-A-RS	2
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234ARTMX2-03 DPBR.R	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1802RALQ-P4GB-DW-4	28
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	1
Интеллектуальные приборы учета электроэнергии	РиМ 384.02	3
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	38
Устройства синхронизации времени	ИСС	1
Приемники временной синхронизации	NVS-GNSS-MTA	1
Устройства синхронизации времени	УСВ-2	1
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	2
Комплексы измерительно-вычислительные	СТВ-01	1
Сервер сбора данных АО «Россети Тюмень»	ССД1	1
Сервер сбора данных АО «СУЭНКО»	ССД2	1
Сервер сбора данных АО «СГЭС»	ССД3	1
Сервер сбора данных АО «ЮРЭСК»	ССД4	1
Сервер сбора данных АО «ЭК «Восток»	ССД5	1
Сервер сбора данных ПАО «Россети»	ССД6	1
Сервер баз данных ПАО «Россети»	СБД	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Формуляр	-	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (метод) измерений электроэнергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ЭК «Восток», аттестованном ООО ИИГ «КАРНЕОЛ», г. Магнитогорск, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314868.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству изменений

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 «Энергосбытовая компания «Восток» (АО «ЭК «Восток»)
ИНН 7705424509

Юридический адрес: 107045, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Красносельский,
пер. Просвирина, д. 4

Телефон: +7 495 775-24-97

E-mail: info@vostok-electra.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» (АО «ЭК «Восток»)
ИНН 7705424509

Адрес: 107045, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Красносельский,
пер. Просвирина, д. 4

Телефон: +7 495 775-24-97

E-mail: info@vostok-electra.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

Юридический адрес: 455038, Челябинская обл., г. Магнитогорск, пр-кт Ленина, д. 124,
оф. 15

Адрес места осуществления деятельности 455038, Челябинская обл., г. Магнитогорск,
ул. Комсомольская, д. 130, стр. 2, помещ. 1, неж. помещ. 34, 38, 39, 41

Телефон: +7 3519 450-490

E-mail: carneol@bk.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312601.

