

Приложение № 12
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «23» декабря 2020 г. № 2226

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), 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) и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер сбора данных (сервер СД), сервер баз данных (сервер БД), программное обеспечение (ПО) «ТЕЛЕСКОП+», радиосервер точного времени, каналобразующую аппаратуру, автоматизированное рабочее место (АРМ), технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

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

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

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

Для измерительных каналов (ИК) №№ 277, 278, 280, 281 цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на сервер СД, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Для остальных ИК цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на соответствующие УСПД, где осуществляется накопление и хранение поступающей информации, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

Передача данных от УСПД на сервер СД осуществляется при помощи технических средств приема-передачи данных.

На сервере СД осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов. Также сервер СД может принимать измерительную информацию в виде xml-файлов установленных форматов от ИВК прочих АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде.

От сервера СД результаты измерений, а также информация о состоянии средств и объектов измерений передаются на сервер БД, на котором осуществляется хранение поступающей информации. Далее по запросам сервера СД происходит выборка данных на сервере БД для формирования xml-файлов установленных форматов, которые в автоматическом режиме передаются по электронной почте на АРМ ООО «РН-Энерго».

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

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

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая включает в себя часы счетчиков, часы УСПД, часы сервера СД, радиосервер точного времени. Радиосервер точного времени обеспечивает передачу шкалы времени, синхронизированной по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU).

Сравнение показаний часов сервера СД с радиосервером точного времени осуществляется каждые 30 мин, корректировка часов сервера производится при наличии расхождения.

Сравнение показаний часов УСПД с часами сервера СД осуществляется каждые 30 мин, корректировка часов УСПД производится при расхождении на величину более ± 1 с.

Для ИК №№ 227, 278, 280, 281 сравнение показаний часов счетчиков с часами сервера СД осуществляется каждые 30 мин. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков и часов сервера СД на величину более ± 1 с.

Для остальных ИК сравнение показаний часов счетчиков с часами соответствующего УСПД осуществляется каждые 30 мин. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков и часов УСПД на величину более ± 1 с.

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

Программное обеспечение

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

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «ТЕЛЕСКОП+»

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	Server_MZ4.dll	ASCUE_MZ4.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.1.1	
Цифровой идентификатор ПО	f851b28a924da7cde6 a57eb2ba15af0c	cda718bc6d123b63a 8822ab86c2751ca
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 — Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Но- мер ИК	Наименова- ние точки изме- рений	Измерительные компоненты				Сервер/ УСВ	Вид элек- триче- ской энер- гии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД			Границы допус- каемой основной относительной погрешности (±δ), %	Границы допус- каемой относи- тельной по- грешности в ра- бочих условиях (±δ), %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ КНС-12-1	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
2	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ КНС-12-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
3	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ ЦПС-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фаза: С					Реак- тивная	2,3	4,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ ЦПС-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фаза: С	РЕАКТИВНАЯ	2,3	4,9				
5	ПС 110 кВ Лунная, КРУН-6кВ, СШ1, Яч.5, КЛ 6 кВ НВП-1	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		РЕАКТИВНАЯ	2,3	4,6					
6	ПС 110 кВ Лунная, КРУН-6кВ, СШ2, Яч.6, КЛ 6 кВ НВП-2	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		РЕАКТИВНАЯ	2,3	4,6					
7	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Пламя-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		РЕАКТИВНАЯ	2,3	4,9					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Пламя-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
		ТФМ-35 II Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 17552-98 Фаза: С					Реак- тивная	2,3	4,6
9	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Паклинов- ская-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
10	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Паклинов- ская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
11	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Весенняя-1	ТФЗМ-35Б-I У1 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Весенняя-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
13	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ЗРУ-6 кВ КНС-7Р, Токопровод №1 6 кВ	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
14	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ЗРУ-6 кВ КНС-7Р, Токопровод №2 6 кВ	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,6	
15	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ввод 0,4 кВ 1ТСН, 2ТСН	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	0,9	2,8	
						Реак- тивная	1,9	4,4	
16	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Березо- вая-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	0,9	1,6	
						Реак- тивная	1,6	2,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
17	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Березо- вая-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
18	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Теплов- ская-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
19	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Теплов- ская-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	0,9	1,6	
						Реак- тивная	1,6	2,6	
20	ПС 110 кВ Тепловская, КЛ-6 кВ №1 в сторону ЗРУ 6 кВ №2Т Теп- ловская	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	0,9	1,6	
						Реак- тивная	1,6	2,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	ПС 110 кВ Тепловская, КЛ-6 кВ №2 в сторону ЗРУ 6 кВ №2Т Теп- ловская	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
22	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-15-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
23	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-15-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Pro- liant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
24	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Юго- Восток-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
25	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Юго- Восток-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
26	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Майская- 1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
27	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Майская- 2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
28	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС- ЗЮБ-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
29	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС- ЗЮБ-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,7	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
30	ПС 110 кВ Иглинская, РУ 6 кВ, СШ1 6 кВ, яч.5, КЛ 6 кВ ОП-1 в сторону ЗРУ 6 кВ КНС 2ЮБ	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 2000/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
31	ПС 110 кВ Иглинская, РУ 6 кВ, СШ2 6 кВ, яч.4, КЛ 6 кВ ОП-2 в сторону ЗРУ 6 кВ КНС 2ЮБ	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 2000/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
32	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Горная-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
33	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Горная-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
34	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Сосно- вая-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
35	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Сосно- вая-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
36	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ ДНС-19-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.14 Рег. № 46971-11		Актив- ная	0,9	1,6
						Реак- тивная	1,6	2,6	
37	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ ДНС-19-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.14 Рег. № 46971-11	Актив- ная	0,9	1,6	
						Реак- тивная	1,6	2,6	
38	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-13-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.14 Рег. № 46971-11	Актив- ная	0,9	1,6	
						Реак- тивная	1,6	2,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-13-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.14 Рег. № 46971-11		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
40	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Нева-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
41	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Нева-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
42	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Зимняя-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
43	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Зимняя-2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
44	ПС 110 кВ Компрес- сорная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-16-1	ТФМ-35 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 59533-14 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
45	ПС 110 кВ Компрессорная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-16-2	ТФМ-35 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 59533-14 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
46	ПС 110 кВ Компрессорная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ ДНС-81-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
		ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фаза: С					Реак- тивная	2,3	4,6
47	ПС 110 кВ Компрессорная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ ДНС-81-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,9	1,6
48	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Северо- Запад-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	Реак- тивная	1,6	2,6	
						Актив- ная	1,1	3,0	
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Северо- Запад-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
50	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Искра-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
51	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Искра-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,6	
52	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Таёжная-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	
53	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Таёжная-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
54	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Еловая-1	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
55	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Еловая-2	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
56	ПС 110 кВ Промысло- вая, ЗРУ 6 кВ КНС-1 ЮБ, яч. №3, Токопровод №1 6 кВ	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
57	ПС 110 кВ Промысло- вая, ЗРУ 6 кВ КНС-1 ЮБ, яч. №4, Токопровод №2 6 кВ	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
58	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Средний Балык-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
59	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Средний Ба- лык-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
60	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Малобалык- ская-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
61	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Малобалык- ская-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
62	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Путь-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
63	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Путь-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
64	ПС 110 кВ Малобалык- ская, Токо- провод №1 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ КНС-1 МБ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 800/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 38394-08 Фазы: АВС	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
65	ПС 110 кВ Малобалык- ская, Токо- провод №2 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ КНС-1 МБ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 800/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 38394-08 Фазы: АВС	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	
66	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Заря-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
67	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Заря-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
		GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фаза: С					Реак- тивная	2,3	4,9
68	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Юрьев- ская-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
69	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Юрьев- ская-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
70	ПС 110 кВ Петелинская, ЗРУ 6 кВ КНС №1П, КЛ-6 кВ ввод №1	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
71	ПС 110 кВ Петелинская, ввод 0,4 кВ № 1 ТСН-1	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13	01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,0	3,1
							Реак- тивная	2,1	5,4
72	ПС 110 кВ Петелинская, ЗРУ 6 кВ КНС №1П, КЛ-6 кВ ввод №2	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
73	ПС 110 кВ Петелинская, ввод 0,4 кВ № 2 ТСН-2	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,0	3,1
							Реак- тивная	2,1	5,4
74	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Промысло- вая-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
75	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Промысло- вая-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Поселковая- 1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.10 Рег. № 39562-13	01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
77	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Поселковая- 2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
78	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ- 6кВ, КЛ-6 кВ ввод №1	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,0	2,9
							Реак- тивная	2,0	4,5
79	ПС 110 кВ Тайга, ввод 0,4 кВ №1 ТСН-1	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 51624-12 Фазы: А; В; С	-	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	0,9	2,8
							Реак- тивная	1,9	4,4
80	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ- 6кВ, КЛ-6 кВ ввод №2	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,0	2,9
							Реак- тивная	2,0	4,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
81	ПС 110 кВ Тайга, ввод 0,4 кВ №2 ТСН-2	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 51624-12 Фазы: А; В; С	-	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	2,8
							Реак- тивная	1,9	4,4
82	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.1, ВЛ-35 кВ Летняя-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
83	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.2, ВЛ-35 кВ Летняя-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
84	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.8, ВЛ-35 кВ КНС- 2МБ-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
85	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.9, ВЛ-35 кВ КНС- 2МБ-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
86	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.10, ВЛ-35 кВ Южный-Балык-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,6
87	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.11, ВЛ-35 кВ Южный-Балык-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,6
88	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-35 кВ Дожим-ная-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Актив-ная	1,1	3,0
		ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фаза: С					Реак-тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
89	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.6, ВЛ-35 кВ Дожимная-2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
90	ПС 220 кВ Средний Балык, ЗРУ-6кВ КНС-2 СБ, КЛ-6 кВ ввод №1	ТОЛ-10 УТ Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	1,0 2,0	2,9 4,6
91	ПС 220 кВ Средний Балык, ввод 6 кВ 1ТСН	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	0,9 1,9	2,8 4,5
92	ПС 220 кВ Средний Балык, ЗРУ-6кВ КНС-2 СБ, КЛ-6 кВ ввод №2	ТОЛ-10 УТ Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	1,0 2,0	2,9 4,6
93	ПС 220 кВ Средний Балык, ввод 6 кВ 2ТСН	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активная Реактивная	0,9 1,9	2,8 4,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
94	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-10-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9
95	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-10-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9
96	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Промыш- ленная-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
97	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Промыш- ленная-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
98	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, ВЛ-35 кВ ПКС-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
99	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ ПКС-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
100	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Салым-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
101	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Салым-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
102	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-4-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
103	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-4-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
104	ПС 110 кВ Мушкино, ЗРУ-6кВ КС- 4, Токопро- вод №1 6 кВ	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
105	ПС 110 кВ Мушкино, ввод 0,4 кВ №1 ТСН-1	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 6891-78 Фаза: А	-	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	0,9	2,8
		ТК-20 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1407-60 Фазы: В; С					Реак- тивная	1,9	4,4
106	ПС 110 кВ Мушкино, ЗРУ-6кВ КС- 4, Токопро- вод №2 6 кВ	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
107	ПС 110 кВ Мушкино, ввод 0,4 кВ №2 ТСН-2	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 6891-78 Фазы: А; В; С	-	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Зав. № 01299776 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	0,9	2,8
								Реак- тивная	1,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
108	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.2, ВЛ-35 кВ Северный Салым-1	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
		ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фаза: С			Реак- тивная		2,3	4,6	
109	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.5, ВЛ-35 кВ Северный Салым-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 56411-14 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
					Реак- тивная		2,3	4,6	
110	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.1, ВЛ-35 кВ Водозабор	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
					Реак- тивная		2,3	4,7	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
111	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35кВ, СПШ2, Яч.4, ВЛ-35 кВ Рэмовская	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Pro- liant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
112	ПС 110 кВ Северный Салым, ЗРУ- 6кВ Северо- салымская, СПШ1 6кВ, ввод-6кВ	ТЛШ-10 Кл.т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
113	ПС 110 кВ Северный Салым, ввод 0,4 кВ №1 ТСН-1	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	0,9	2,8
						Реак- тивная	1,9	4,5	
114	ПС 110 кВ Северный Салым, ЗРУ- 6кВ Северо- салымская, СПШ2 6кВ, ввод-6кВ	ТЛШ-10 Кл.т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
115	ПС 110 кВ Северный Салым, ввод 0,4 кВ №2 ТСН-2	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 40473-14 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	0,9	2,8	
						Реак- тивная	1,9	4,5	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
116	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Западный Салым-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Pro- liant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
117	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Западный Салым-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
118	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Рэмов- ская	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,6	
119	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Водоза- бор	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
120	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Белый Яр-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
121	ПС 110 кВ Приразломная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Белый Яр-2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01-01 Рег. № 40586-12	Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,6
122	ПС 110 кВ Приразломная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Приразломная-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,6
123	ПС 110 кВ Приразломная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Приразломная-2	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3689-73 Фаза: А ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активная	1,1	3,0	
						Реактивная	2,3	4,6	
124	ПС 110 кВ Приразломная, ЗРУ 6 кВ ПГТЭС, СШ1 6кВ, ввод-6кВ	ТЛШ10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 11077-89 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	A1802RALXQV-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активная	1,1	3,0	
						Реактивная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
125	ПС 110 кВ Приразломная, ЗРУ 6 кВ ПГТЭС, СШ2 6кВ, ввод-6кВ	ТЛШ10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 11077-89 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	A1802RALXQV-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
126	ПС 110 кВ Пойковская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ РП Пойковский-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Реак- тивная	2,3	4,6
							Актив- ная	1,1	3,0
127	ПС 110 кВ Пойковская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ РП Пойковский-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Реак- тивная	2,3	4,6
							Актив- ная	1,1	3,0
128	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Росляковская - Приобская	ТФЗМ-110Б-IXЛ1 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 У1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	Реак- тивная	2,3	4,6	
						Актив- ная	1,1	3,0	
129	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Шубинская - Приобская	ТФЗМ-110Б-IXЛ1 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 У1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	Реак- тивная	2,3	4,6	
						Актив- ная	1,1	3,0	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
130	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Межевая- 1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
131	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Межевая- 2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
132	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Косари-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,9	
133	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Косари-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	
134	ПС 110 кВ Приобская, ЗРУ 6 кВ КНС2, Токо- провод №1 6 кВ	ТЛК10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-83 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	Актив- ная	1,0	2,9	
						Реак- тивная	2,0	4,5	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
135	ПС 110 кВ Приобская, ЗРУ 6 кВ КНС2, Токо- провод №2 6 кВ	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-01 Фаза: А	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
		ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-83 Фазы: В; С					Реак- тивная	2,3	4,6
136	ПС 110 кВ Приобская, ввод 0,4 кВ 1ТСН, 2ТСН	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 36382-07 Фазы: А; В	-	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	2,8
		ASK 5 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 49019-12 Фаза: С					Реак- тивная	1,9	4,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
137	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.7, ВЛ-35 кВ Карамы- шевская-1	ТОЛ-35Б-II Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-01 Фаза: А	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
		ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фаза: С					Реак- тивная	2,3	4,9
138	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.8, ВЛ-35 кВ Карамы- шевская-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-99	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
139	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-35 кВ Город- ская-1	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
140	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.6, ВЛ-35 кВ Город- ская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фаза: А ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
141	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.3, ВЛ-35 кВ Связная-1	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
142	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.4, ВЛ-35 кВ Связная-2	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
143	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, Яч.1, ВЛ-35 кВ Цен- тральная-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
144	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч.2, ВЛ-35 кВ Цен- тральная-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
145	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Водозабор-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
146	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Водозабор-2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,6	
147	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Московская- 1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
148	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Московская- 2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
149	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТОЛ-35Б-II Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-01 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
150	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Озерная-2	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
151	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Суперблок-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	
152	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Суперблок-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фаза: А ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
153	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.2, ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
154	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.6, ВЛ-35 кВ Озерная-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
155	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.3, ВЛ-35 кВ Балык-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,6	
156	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.7, ВЛ-35 кВ Балык-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	
157	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.1, ВЛ-35 кВ Омбинская-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
158	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.5, ВЛ-35 кВ Омбинская-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
159	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6кВ, СШ1, Яч.7, КЛ 6 кВ РУ- 2-1	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
160	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6кВ, СШ1, Яч.3, КЛ 6 кВ КНС-3 Бис-1	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
						Реак- тивная	2,3	4,9	
161	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6кВ, СШ2, Яч.8, КЛ 6 кВ КНС-3 Бис-2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	
162	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6кВ, СШ2, Яч.4, КЛ 6 кВ РУ- 2-2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	A1R-3-AL-C8-T Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-95	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Актив- ная	1,1	3,0	
						Реак- тивная	2,3	4,9	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
163	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.2, ВЛ-35 кВ Шмырин- ская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
164	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.7, ВЛ-35 кВ Шмырин- ская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
165	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, Яч.1, ВЛ-35 кВ Север-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
166	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.6, ВЛ-35 кВ Север-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
167	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, СШ1, Яч.3, ВЛ-35 кВ Сургутская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
168	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч.8, ВЛ-35 кВ Сургутская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
							Актив- ная	1,1	3,0
169	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6кВ, СШ4, яч.№10, КЛ- 6 кВ ТХУ-2	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
170	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6кВ, СШ1, яч.№7, КЛ-6 кВ ТХУ-1	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
171	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6кВ, СШ1, яч.№5, КЛ-6 кВ ОС- 1	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
172	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6кВ, СШ4, яч.№8, КЛ-6 кВ ОС- 2	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
173	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35кВ, СШ1, яч.№3, ВЛ-35 кВ Каменная-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
174	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35кВ, СШ2, яч.№4, ВЛ-35 кВ Каменная-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
175	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35кВ, СШ1, яч.№5, ВЛ-35 кВ Уфимская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
176	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35кВ, СШ2, яч.№2, ВЛ-35 кВ Уфимская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
177	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, Токопровод №1 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ № 120	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,7
178	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, Токопровод №2 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ № 120	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,7
179	ПС 110 кВ Асомкин-ская, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Сигней-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	НР Pro- liant DL380 Gen 9	Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,6
180	ПС 110 кВ Асомкин-ская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Сигней-2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
181	ПС 110 кВ Асомкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Дашковская- 1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
182	ПС 110 кВ Асомкин- ская, ОРУ- 35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Дашковская- 2	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
183	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6кВ, СШ1, Яч.9, КЛ-6 кВ КНС-1-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	НР Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
184	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6кВ, СШ2, Яч.6, КЛ-6 кВ КНС-1-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
185	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6кВ, СШ1, Яч.5, КЛ- 6кВ УПСВ-1	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
186	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6кВ, СШ2, Яч.8, КЛ- 6кВ УПСВ-2	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,7
187	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220кВ, яч.№5, ВЛ 220 кВ Ма- гистральная- Росляков- ская	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9
188	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220кВ, яч.№4, ВЛ 220 кВ Пыть-Ях- Росляков- ская	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
189	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220кВ, яч.№7, ВЛ 220 кВ Рос- ляковская- Югра 1	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
190	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220кВ, яч.№8, ВЛ 220 кВ Рос- ляковская- Югра 2	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
191	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, ОБ- 220кВ	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
192	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110кВ, ВЛ 110 кВ Хан- тос- Росляков- ская I цепь с отпайкой на Приобскую ГТЭС	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,2
193	Приобская ГТЭС, РУСН-10 кВ, ввод 10 кВ ЗТСН	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 25433-08 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-10 Кл.т. 0,5 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
194	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110кВ, ВЛ 110 кВ Хан- тос- Росляков- ская II цепь	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,2
195	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110кВ, ОБ- 110 кВ	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
196	ПС 110 кВ Киньямин- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,9
197	ПС 110 кВ Киньямин- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 2Т	TG 145 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
198	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 1Т	TG 145 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
199	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 2Т	TG 145 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
200	ПС 110 кВ Широков- ская, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ле- нинская- Широков- ская (Ленин- ская)	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,0	2,9
							Реак- тивная	2,0	4,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
201	ПС 110 кВ Широков- ская, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Во- сточный- Широков- ская (Во- сточный)	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,0	2,9
							Реак- тивная	2,0	4,8
202	ПС 110 кВ Среднегугт- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1R-4-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
203	ПС 110 кВ Фасаховская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,8
204	ПС 110 кВ Среднегугт- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1R-4-AL-C29- Т+ Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 14555-02	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,5	2,3
205	ПС 110 кВ Фасаховская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
206	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.193-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 48923-12 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
207	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.12, ВЛ-6 кВ Ф.193-12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: А ТЛО-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
208	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.13, ВЛ-6 кВ Ф.193-13	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
209	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.14, КЛ-6 кВ Ф.193-14	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
210	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.15, КЛ-6 кВ Ф.193-15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
211	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ1, Яч.16, ВЛ-6 кВ Ф.193-16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
212	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ2, Яч.17, ВЛ-6 кВ Ф.193-17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
213	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ2, Яч.18, ВЛ-6 кВ Ф.193-18	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 32139-11 Фаза: А	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,2
		ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С					Реак- тивная	2,2	5,4
214	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ2, Яч.19, ВЛ-6 кВ Ф.193-19	ТЛК-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 42683-09 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
215	ПС 35 кВ № 193, РУ-6кВ, СШ2, Яч.20, ВЛ-6 кВ Ф.193-20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фаза: А	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,2
		ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 32139-11 Фаза: С					Реак- тивная	2,2	5,4
216	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ1, Яч.13, ВЛ-6 кВ Ф.191-13	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
217	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ1, Яч.14, ВЛ-6 кВ Ф.191-14	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
218	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ2, Яч.18, ВЛ-6 кВ Ф.191-18	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
219	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ2, Яч.19, ВЛ-6 кВ Ф.191-19	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
220	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ2, Яч.20, ВЛ-6 кВ Ф.191-20	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
221	ПС 35 кВ № 191, РУ-6кВ, СШ2, Яч.23, КЛ-6кВ ф.191-23	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
222	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.12, КЛ-6 кВ Ф.192-12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
223	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.13, ВЛ-6 кВ Ф.192-13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
224	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.14, ВЛ-6 кВ Ф.192-14	ТЛО-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: А	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
		ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
225	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.15, ВЛ-6 кВ Ф.192-15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Пер. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
226	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.16, ВЛ-6 кВ Ф.192-16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Пер. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
227	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ1, Яч.17, ВЛ-6 кВ Ф.192-17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Пер. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
228	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ2, Яч.18, ВЛ-6 кВ Ф.192-18	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,2S 600/5 Пер. № 32139-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,0	2,2
							Реак- тивная	1,8	4,0
229	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ2, Яч.19, ВЛ-6 кВ Ф.192-19	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Пер. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07	PCTB-01- 01 Пер. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
230	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ2, Яч.20, ВЛ-6 кВ Ф.192-20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Пер. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Пер. № 25971-06	TK16L.31 Пер. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
231	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ2, Яч.21, КЛ-6 кВ Ф.192-21	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
232	ПС 35 кВ № 192, РУ-6кВ, СШ2, Яч.22, КЛ-6 кВ Ф.192-22	ТЛО-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: А ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
233	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.195-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
234	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-6 кВ Ф.195-05	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
235	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ1, Яч.6, ВЛ-6 кВ Ф.195-06	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
236	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ2, Яч.9, ВЛ-6 кВ Ф.195-09	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
237	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ2, Яч.10, ВЛ-6 кВ Ф.195-10	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
238	ПС 35 кВ № 195, РУ-6кВ, СШ2, Яч.11, ВЛ-6 кВ Ф.195-11	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
239	ПС 35 кВ № 194, РУ-6кВ, СШ1, Яч.1, КЛ-6 кВ Ф.194-01	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		РСТВ-01- 01	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2
240	ПС 35 кВ № 194, РУ-6кВ, СШ1, Яч.5, КЛ-6 кВ Ф.194-05	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4
241	ПС 35 кВ № 194, РУ-6кВ, СШ1, Яч.6, ВЛ-6 кВ Ф.194-06	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07			Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
242	ПС 35 кВ № 194, РУ-6кВ, СШ2, Яч.10, КЛ-6 кВ Ф.194-10	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
243	ПС 35 кВ № 194, РУ-6кВ, СШ2, Яч.14, КЛ-6 кВ Ф.194-14	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
244	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ1, Яч.2, ВЛ-6 кВ Ф.151-02	ТЛО-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4
245	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.151-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		РСТВ-01- 01	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2
246	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ1, Яч.11, ВЛ-6 кВ Ф.151-11	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4
247	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ2, Яч.16, ВЛ-6 кВ Ф.151-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
248	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШЗ, Яч.26, ВЛ-6 кВ Ф.151-26	АВК 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	VSK 1 10b Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
249	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШЗ, Яч.27, ВЛ-6 кВ Ф.151-27	IMZ Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	VSK 1 10b Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
250	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ4, Яч.34, ВЛ-6 кВ Ф.151-34	АВК 10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
251	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ4, Яч.36, ВЛ-6 кВ Ф.151-36	АВК 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
252	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШ4, Яч.37, ВЛ-6 кВ Ф.151-37	АВК 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
253	ПС 35 кВ № 159, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.159-04	IMZ Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; С АВК 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фаза: В	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
254	ПС 35 кВ № 159, РУ-6кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-6 кВ Ф.159-05	АВК 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,3 2,5	3,2 5,5
255	ПС 35 кВ № 168, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.168-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4
256	ПС 35 кВ № 168, РУ-6кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-6 кВ Ф.168-05	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,2	3,2 5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
257	ПС 35 кВ № 168, РУ-6кВ, яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф.168-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
258	ПС 35 кВ № 152, ЗРУ-6кВ, СШ1 Яч.7, ВЛ-6 кВ Ф.152-07	ТОЛ-10 УТ-2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
259	ПС 35 кВ № 196, РУ-6кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ Ф.196-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
260	ПС 35 кВ № 196, РУ-6кВ, СШ1, Яч.5, ВЛ-6 кВ Ф.196-05	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
261	ПС 35 кВ № 196, РУ-6кВ, СШ2, Яч.9, ВЛ-6 кВ Ф.196-09	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
262	ПС 35 кВ № 196, РУ-6кВ, СШ2, Яч.10, ВЛ-6 кВ Ф.196-10	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
263	ПС 35 кВ Базовая, ОРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Вв № 1	ТВ-35 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 69460-17 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-54 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
264	ПС 35 кВ Базовая, ОРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Вв № 2	ТВТ-35 III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 3642-73 Фазы: А; С	ЗНОМ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-54 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
265	ПС 35 кВ Пыть-Ях Ж/Д, Ввод 10 кВ №1	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.14 Рег. № 46971-11		Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
266	ПС 35 кВ Пыть-Ях Ж/Д, Ввод 10 кВ №2	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.14 Рег. № 46971-11	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,1	3,2
							Реак- тивная	2,2	5,4
267	ПС 35 кВ № 5041, РУ-6 кВ, яч.18, ВЛ-6кВ ф.5041-18	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	UMZ Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 16047-97 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
268	ПС 35 кВ № 5041, РУ-6 кВ, яч. 08, ВЛ-6кВ ф.5041-08	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	UMZ Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 16047-97 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
269	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ1, Яч.6, ВЛ-6 кВ ф.352-06	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
270	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ1, Яч.8, ВЛ-6 кВ ф.352-08	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
271	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ2, Яч.18, ВЛ-6 кВ ф.352-18	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
272	ПС 35 кВ № 354, РУ-6 кВ, СШ1, Яч.4, ВЛ-6 кВ ф.354-04	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10б Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
273	ПС 35 кВ № 113, РУ-6 кВ, СШ1, Яч.7, ВЛ-6 кВ ф.113-07	IMZ Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
274	ПС 35 кВ № 180, РУ-6кВ, яч.7, ВЛ-6 кВ Ф-180-07	ABK 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47855-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
275	ПС 35 кВ № 180, РУ-6кВ, яч.17, ВЛ-6 кВ ф.180-17	IMZ Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; С АВК 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фаза: В	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,3	3,2
276	ПС 35 кВ № 14, шкаф №20 35 кВ, отпайка от ВЛ-35 кВ КНС-10-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 54371-13 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная	1,1	3,0
277	ПС 35 кВ Больничная, РУ-6 кВ, яч. №5, Ввод №1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05М Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-		Реак- тивная	2,3	4,9
278	ПС 35 кВ Больничная, РУ-0,4 кВ, яч. ТСН-1	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-		Актив- ная	1,3	3,2
							Реак- тивная	2,5	5,5
							Актив- ная	1,0	3,1
							Реак- тивная	2,1	5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
279	ПС 35 кВ №14, шкаф №19 35 кВ, отпайка от ВЛ-35 кВ КНС-10-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 54371-13 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив-ная	1,1	3,0
							Реак-тивная	2,3	4,9
280	ПС 35 кВ Больничная, РУ-6 кВ, яч. №16, Ввод №2	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05М Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив-ная	1,3	3,2
							Реак-тивная	2,5	5,5
281	ПС 35 кВ Больничная, РУ-0,4 кВ, яч. ТСН-2	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив-ная	1,0	3,1
							Реак-тивная	2,1	5,4
282	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-110кВ, ВЛ 110 кВ Средний Балык-Солнечная-1	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛ1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALQV-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Актив-ная	0,9	1,6
							Реак-тивная	1,5	2,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
283	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 110кВ, ВЛ 110 кВ Средний Ба- лык- Солнечная-2	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛ1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	А1802RALQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,5	1,6 2,9
284	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 110кВ, ОБ- 110 кВ	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛ1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С НКФ-110-83 ХЛ1 Кл.т. 0,5 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	А1805RALQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,0 1,8	2,2 4,9
285	ПС 35 кВ Городская, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ 1Т	ТЛК-35 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 10573-05 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-35 Кл.т. 0,2 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,0 2,0	2,9 4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
286	ПС 35 кВ Городская, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ 2Т	ТЛК-35 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 10573-05 Фазы: А; С	ЗНОЛ.06-35 Кл.т. 0,2 35000/√3/100/√3 Рег. № 46738-11 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,0	2,9
							Реак- тивная	2,0	4,6
287	ПС 110 кВ Среднеугут- ская, ЗРУ-6 кВ, 1С-6 кВ, яч. 9, КЛ-6 кВ	ТОЛ-НТЗ Кл.т. 0,5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
288	ПС 110 кВ Среднеугут- ская, ЗРУ-6 кВ, 2С-6 кВ, яч.10, КЛ-6 кВ	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-03 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,6
289	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Цен- тральная-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP Pro- liant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	1,1	3,0
							Реак- тивная	2,3	4,9
290	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Цен- тральная-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	1,0	2,2
							Реак- тивная	1,8	4,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
291	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Луч-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	1,0	2,2
							Реак- тивная	1,8	4,9
292	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Луч-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	1,0	2,2
							Реак- тивная	1,8	4,9
293	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Сатурн-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04		Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3
294	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Сатурн-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3
295	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Сириус-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04	PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3
296	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Сириус-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04		Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
297	ПС 110 кВ Мамонтов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
298	ПС 110 кВ Мамонтов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; С СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фаза: В	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,9
299	ПС 110 кВ Бекметьев- евская, РУ- 110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,8
300	ПС 110 кВ Приморская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,8
301	ПС 110 кВ Бекметьев- евская, РУ- 110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
302	ПС 110 кВ Приморская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	0,6 1,1	1,4 2,8
303	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ЗРУ-6 кВ ЦПС №3 Приразлом- ного, СШ1, яч. №23	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
304	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ЗРУ-6 кВ ЦПС №3 Приразлом- ного, СШ2, яч. №26	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,6
305	ПС 110 кВ Корнилов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
306	ПС 110 кВ Корнилов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	CPB 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
307	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Уют-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04		Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3
308	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Уют-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04		Актив- ная	0,6	1,4
							Реак- тивная	1,1	2,3
309	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Ялта-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP Pro- liant	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
310	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Ялта-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	DL380 Gen 9	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
311	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Жемчуг-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
312	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Жемчуг-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
313	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ1, Яч.№3, ВЛ-6 кВ Куст-2-1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7
314	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ2, Яч.№4, ВЛ-6 кВ Куст-2-2	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,6	1,6 2,6
315	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ1, Яч.№5, ВЛ-6 кВ Куст-5-1	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP Pro- liant DL380 Gen 9	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,6	1,6 2,6
316	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ2, Яч.№6, ВЛ-6 кВ Куст-5-2	ТОЛ-10-І Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная Реак- тивная	0,9 1,6	1,6 2,6
317	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ1, Яч.№7, ВЛ-6 кВ Пождепо- 1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная Реак- тивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
318	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ2, Яч.№8, ВЛ-6 кВ Пождепо- 2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР Pro- liant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
319	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Керчь-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	0,9	1,6
							Реак- тивная	1,6	2,6
320	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Керчь-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Актив- ная	0,9	1,6
						Реак- тивная	1,6	2,6	
321	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Юрьев- ская-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04	Актив- ная	0,6	1,4	
						Реак- тивная	1,1	2,3	
322	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Юрьев- ская-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-04	Актив- ная	0,6	1,4	
						Реак- тивная	1,1	2,3	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ в рабочих условиях относительно шкалы времени UTC(SU)									±5 с

Продолжение таблицы 3

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>для счетчиков типа Альфа, Альфа А1800: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 120000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-12): среднее время наработки на отказ, ч, не менее 165000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-17): среднее время наработки на отказ, ч, не менее 220000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-08): среднее время наработки на отказ, ч, не менее 140000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03: среднее время наработки на отказ, ч 90000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа EPQS: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 70000 среднее время восстановления работоспособности, ч 72</p> <p>для ТК16L.31, ТК16L.10, ТК16L.11: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 55000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для Шлюз Е-422: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 50000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для радиосервера точного времени: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 55000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для серверов: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 70000 среднее время восстановления работоспособности, ч 1</p>	
<p>Глубина хранения информации:</p> <p>для счетчиков типа Альфа А1800: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 180 при отключении питания, лет, не менее 30</p> <p>для счетчиков типа Альфа: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 70 при отключении питания, лет, не менее 3</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.03: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 113 при отключении питания, лет, не менее 40</p>	

Продолжение таблицы 3

1	2
для счетчиков типа EPQS: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	100
при отключении питания, лет, не менее	40
для ТК16L.31, ТК16L.10, ТК16L.11, Шлюз Е-422: суточные данные о тридцатиминутных приращениях электро-энергии по каждому каналу, а также электроэнергии, потребленной за месяц по каждому каналу, сут, не менее	45
при отключении питания, лет, не менее	10
для сервера: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчике.
- журнал УСПД:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчике и УСПД;
пропадание и восстановление связи со счетчиком;
- журнал сервера:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени.

Защищенность применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
УСПД (функция автоматизирована);
сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

о состоянии средств измерений;

о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

измерений 30 мин (функция автоматизирована);

сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТФМ-35-II	7
Трансформаторы тока	ТФМ-35	4
Трансформаторы тока	ТФН-35М	12
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	15
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-35 III	46
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10-I	38
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III	16
Трансформаторы тока	GIF 40,5	65
Трансформаторы тока	ТЛК-10-6	9
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-I У1	3
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	37
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	42
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	10
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	40
Трансформаторы тока наружной установки	ТОЛ-НТЗ-35-IV	24
Трансформаторы тока	ТЛО-10	11
Трансформаторы тока	АСН-36	54
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-ХЛ	33
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	6
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	22
Трансформаторы тока	Т-0,66	6
Трансформаторы тока	ТШЛ-СЭЩ-0,66	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ	8
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	2
Трансформаторы тока	Т-0,66У3	7
Трансформаторы тока стационарные	ТК-20	2
Трансформаторы тока	ТЛШ-10	6
Трансформаторы тока	ТЛШ10	4

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока измерительные	ASK	1
Трансформаторы тока климатического исполнения VI, ХЛ1	ТФЗМ-110Б-IXЛ1	6
Трансформаторы тока	ТЛК10	5
Трансформаторы тока	Т-0,66	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-35Б-II	3
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35 УХЛ2	30
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-IM	8
Трансформаторы тока встроенные	ВСТ	15
Трансформаторы тока	TG 145	18
Трансформаторы тока	ТЛЮ-10	3
Трансформаторы тока	TG 145N	45
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	2
Трансформаторы тока	ТЛК-10	2
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	4
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	4
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	4
Трансформаторы тока	АВК 10	18
Трансформаторы тока	IMZ	28
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 П	9
Трансформаторы тока	ТЛК-35	4
Трансформаторы тока	ТВ-35	3
Трансформаторы тока	ТВТ-35 III	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	10
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	5
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35 УХЛ1	25
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	16
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35	6
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-10-95 УХЛ2	4
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	10
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	11
Трансформаторы напряжения	GEF-40.5	12
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	11
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	11
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-83 У1	12
Трансформаторы напряжения	СРВ 245	34
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-10	9
Трансформаторы напряжения измерительные	СРВ 123	21
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-6	2
Трансформаторы напряжения	VSK 1 10b	15

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	UMZ	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	6
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ.06-35	6
Трансформаторы напряжения	CPB 123	11
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-35	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	6
Счетчики электрической энергии многофункциональные	Альфа	41
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	120
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	84
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	6
Счетчики электроэнергии многофункциональные	Альфа	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05М	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	EPQS	68
Устройства для автоматизации измерений и учета энерго-ресурсов	Шлюз E-422	8
Устройства сбора и передачи данных для автоматизации измерений и учета энергоресурсов	TK16L	31
Контроллеры терминальные	TK16L.10	16
Контроллеры терминальные	TK16L.14	2
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	4
Радиосерверы точного времени	PCTB-01-01	1
Сервер сбора данных	HP Proliant DL380 Gen 9	1
Сервер баз данных	HP Proliant DL380 Gen 9	1
Методика поверки	МП ЭПР-288-2020	1
Формуляр	A212331.422231.1196.ФО	1

Поверка

осуществляется по документу МП ЭПР-288-2020 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РН-Юганскнефтегаз». Методика поверки», утвержденному ООО «ЭнергоПромРесурс» 02.10.2020 г.

Основные средства поверки:

– трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

– трансформаторов напряжения – по ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

– счетчиков Альфа – по методике поверки «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа АЛЬФА. Методика поверки», согласованной ВНИИМ им. Д.И. Менделеева;

– счетчиков Альфа А1800 (рег. № 31857-06) – по документу МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

– счетчиков СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-12) – по документу ИЛГШ.411152.145РЭ1 «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М.

Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденному руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.05.2012 г.;

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

– счетчиков СЭТ-4ТМ.03 – с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;

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

– счетчиков Альфа А1800 (рег. № 31857-11) – по документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки. Методика поверки», утвержденному в 2012 г.;

– счетчиков ПСЧ-4ТМ.05М – с методикой поверки ИЛГШ.411152.146РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.146РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 20.11.2007 г.;

– счетчиков EPQS – по документу РМ 1039597-26:2002 «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS. Методика поверки», утвержденному Государственной службой метрологии Литовской Республики;

– Шлюз Е-422 – по документу АВБЛ.468212.036 МП «Устройства «Шлюз Е-422» для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 г.;

– ТК16L – по документу АВБЛ.468212.041 МП «Устройства сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в декабре 2007 г.;

– ТК16L.10 – по документу АВБЛ.468212.037 МП «Контроллеры терминальные ТК16L.10, ТК16L.11. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в сентябре 2007 г.;

– ТК16L.14 – по документу АВБЛ.468212.061 МП «Контроллеры терминальные ТК16L.14. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г.;

– ЭКОМ-3000 – по документу МП 26-262-99 «ГСИ. Программно-технический измерительный комплекс ЭКОМ. Методика поверки», утвержденным УНИИМ в декабре 1999 г.;

– РСТВ-01-01 – по документу ПЮЯИ.468212.039МП «Радиосерверы точного времени РСТВ-01. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИФТРИ» 30.11.2011 г.;

– блок коррекции времени ЭНКС-2 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 37328-15);

– анализатор количества и показателей качества электрической энергии AR.5L (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 44131-10);

– вольтамперфазометр ПАРМА ВАФ®-А (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 22029-10).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», аттестат аккредитации № RA.RU.312078 от 07.02.2017 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РН-Юганскнефтегаз»

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»)

ИНН 7706525041

Адрес: 143402, Московская обл., г. Красногорск, ул. Международная, д. 14, секция 5-001

Телефон: (495) 777-47-42

Факс: (499) 576-65-96

Web-сайт: www.rn-energo.ru

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

Испытательный центр

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

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

Телефон: (495) 380-37-61

E-mail: energopromresurs2016@gmail.com

Аттестат аккредитации ООО «ЭнергоПромРесурс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312047 от 26.01.2017 г.