

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
(в редакциях, утвержденных приказами Росстандарта № 18 от 10.01.2017 г.,
№ 1429 от 18.06.2019 г.)

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК "Башнефть" II очередь

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК "Башнефть" II очередь (далее по тексту - АИИС КУЭ II) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ II представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ II включает в себя следующие уровни:

1-ый уровень - трансформаторы тока (далее - ТТ), трансформаторы напряжения (далее - ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ II приведены в таблицах 2-3.

2-ой уровень - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки, включающий в себя устройства сбора и передачи данных СИКОН С70 (далее - УСПД), каналобразующую аппаратуру, устройство синхронизации времени (далее - УСВ) УСВ-2.

3-ий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ II, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (далее - ПО) "Пирамида 2000".

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 преобразуют 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Для ИК, в состав которых входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

Для ИК, в состав которых не входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на верхний уровень системы.

На верхнем - третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от сервера БД с помощью электронной почты по выделенному каналу связи по протоколу ТСР/ІР.

В АИИС КУЭ реализована возможность информационного обмена XML-файлами установленных форматов в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности со следующими АИИС КУЭ:

- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «БГК» (Рег. № 52559-13);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ООО «Башкирские распределительные электрические сети» (Рег. № 41171-09);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Башкирская сетевая компания» (АИИС КУЭ ООО «БСК») (Рег. № 41792-09);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ ОАО «Татэнергосбыт» пятая очередь (Рег. № 61245-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (Рег. № 59752-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «НижегородЭнергоТрейд» (ООО «ЗПИ «Альтернатива») (Рег. № 59288-14);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «Уралтранснефтепродукт» по ЛПДС «Андреевка» (Рег. № 55274-13);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «Уралтранснефтепродукт» по объекту ППС «Чекмагуш» (Рег. № 54861-13);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Нурлино» (Рег. № 62201-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части АО «Транснефть-Урал» по объекту ЛПДС «Языково» (Рег. № 60250-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «Уралтранснефтепродукт» по ЛПДС «Черкассы», ЛПДС «Субханкулово», ЛПДС «Языково», ЛПДС «Салават», БПО (Рег. № 55227-13);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Куйбышевской железной дороги - филиала ОАО «РЖД» в границах Республики Башкортостан (Рег. № 61810-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Оренбургэнергосбыт» (Рег. № 55829-13);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОРЭ ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (Рег. № 58406-14);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Рег. № 56762-14);

- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» с Изменением № 1 (Рег. № 56762-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (мощности) ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (АИИС КУЭ ОАО «ННП») для оптового рынка электроэнергии (Рег. № 58234-14);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Рег. № 62674-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПГУ-410Т г. Салават (Рег. № 62227-15);
- Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ» (Рег. № 39615-08).

АИИС КУЭ II имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает уровень счетчиков, УСПД и ИВК. АИИС КУЭ II оснащена УСВ-2, включающим в себя приемник сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS, ГЛОНАСС). Погрешность часов УСВ-2 не более $\pm 0,35$ с. УСВ-2 обеспечивает измерение текущих значений времени и даты и передачу этих данных через последовательный интерфейс RS-232 в автоматизированные информационно-измерительные системы (АИИС), ПЭВМ. Сличение часов сервера с временем приемника осуществляется не реже чем 1 раз в час, коррекция часов осуществляется вне зависимости от величины расхождения. Сличение часов УСПД с временем приемника осуществляется не реже чем 1 раз в 30 минут, коррекция часов осуществляется вне зависимости от величины расхождения. Для ИК, в состав которых входит УСПД, часы счетчика синхронизируются от часов УСПД с периодичностью не реже 1 раза в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 1 с, но не чаще 1 раза в сутки. Для ИК, в состав которых не входит УСПД, часы счетчика синхронизируются от часов сервера БД с периодичностью не реже 1 раза в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера БД более чем на ± 1 с, но не чаще 1 раза в сутки. Погрешность часов компонентов АИИС КУЭ II не превышает ± 5 с.

Журналы событий счётчиков, УСПД и сервера БД отражают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Программное обеспечение

ПО «Пирамида 2000» состоит из двух частей:

ПО «Пирамида 2000. Сервер» предназначено для организации специализированных серверов сбора данных. Работает под управление операционной системы Windows на базе Microsoft SQL Server 2008. Выполняет функции:

- обеспечение сбора данных с различных интеллектуальных устройств по различным каналам и протоколам связи;
- ведение точного времени в системе;
- расчеты по собранным данным различных учетных показателей;
- контроль собранных и рассчитанных данных на достоверность;
- подготовка данных для отображения на автоматизированных рабочих местах (АРМ) диспетчеров и операторов комплекса;
- отслеживание состояния системы и регистрация возникающих в ней событий;
- автоматическое формирование и рассылка отчетов для внешних систем;
- обеспечение СОЕВ;
- взаимодействие с другими системами.

ПО «Пирамида 2000. АРМ» является клиентской частью ПО «Пирамида 2000». Предназначено для отображения и редактирования данных, собранных (рассчитанных) ПО «Пирамида 2000. Сервер». Работает под управление операционной системы Windows. Выполняет функции:

- подключение к базе данных и сервисам ПО «Пирамида 2000. Сервер»
- отображение и редактирование данных;
- формирование отчетов.

Таблица 1 – Метрологические значимые модули ПО

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
"Пирамида 2000"	CalcClients.dll	1.0.0.0	e55712d0b1b219065d63da949114dae4	MD5
	CalcLeakage.dll	1.0.0.0	b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f	MD5
	CalcLosses.dll	1.0.0.0	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac	MD5
	Metrology.dll	1.0.0.0	52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83	MD5
	ParseBin.dll	1.0.0.0	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7	MD5
	ParseIEC.dll	1.0.0.0	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f	MD5
	ParseModbus.dll	1.0.0.0	c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48	MD5
	ParsePiramida.dll	1.0.0.0	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f	MD5
	SynchroNSI.dll	1.0.0.0	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09	MD5
	VerifyTime.dll	1.0.0.0	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75	MD5

ПО «Пирамида 2000» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Кузьминовка" НГДУ Ишимбайнефть								
1	Ввод 6кВ – 1 ИК №3019	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
2	ТСН-1 ИК №3020	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
3	Ввод 6кВ – 2 ИК №3021	АВК 10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
4	ТСН-2 ИК №3022	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Батырово" НГДУ Ишимбайнефть								
5	ф.2 ТП-3746 ИК №3023	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Введенка" НГДУ Ишимбайнефть								
6	Ввод 6кВ 1 ИК №3024	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-13	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
7	Ввод 6кВ 2 ИК №3025	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-05	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-08	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/10 кВ "Белое Озеро" НГДУ Ишимбайнефть								
8	РУ-10кВ ф.18 ИК №3027	ТПЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 38202-08	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-84	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/10 кВ "Ишлы" НГДУ Ишимбайнефть								
9	РУ-10кВ ф.6 ИК №1125	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
10	ф.7 ТП-3839 ИК №1029	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ "Бурлы" НГДУ Ишимбайнефть								
11	КРУН-10кВ ф.15 ИК №3031	ТВК-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-84	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
12	ф.2 ТП-5866 ИК №3032	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
13	ф.2 ТП-5812 ИК №3065	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Скворчиха" НГДУ Ишимбайнефть								
14	ф.5 ВЛБ-15 ИК №3033	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10 кВ "Воскресенск" НГДУ Ишимбайнефть								
15	РУ-10кВ ф.1 ИК №3041	ТЛМ-10 ТВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
16	РУ-10кВ ф.2 ИК №3042	ТВК-10 ТПЛ-СВЭЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 8913-82 Рег. № 44701-10	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
17	ф.5 ТП-7940 ИК №3034	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ "Грачи" НГДУ Ишимбайнефть								
18	Ввод 6кВ – 1 ИК №3036	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	ТСН-1 ИК №3037	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
20	Ввод 6кВ – 2 ИК №3038	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
21	ТСН-2 ИК №3039	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ "Ермолаево" НГДУ Ишимбайнефть								
22	РУ-6 кВ ф.3 ИК №3043	ТПЛ-10-М Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 22192-07	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/10 кВ "Аптраково" НГДУ Ишимбайнефть								
23	РУ-10кВ ф.9 ИК №1120	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
24	РУ-10кВ ф.11 ИК №1121	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "ПХГ" НГДУ Ишимбайнефть								
25	ЗРУ-6кВ ф.15 ИК №3046	AR Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 50463-12	VRQ3n/s2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 50606-12	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
26	ф.18 КМВ-902 ИК №3047	ТПЛ-10 ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 1276-59 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/10кВ "Новомурапталово" НГДУ Ишимбайнефть								
27	ф.13 СМВ-35 ИК №3048	ТПЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 38202-08	НОМ-10-66 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 4947-75	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
28	ф.14 СМВ-45 ИК №3049	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Маячное" НГДУ Ишимбайнефть								
29	ф.9 СМВ-928 ИК №3050	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 1276-59	НОЛ НОЛ.08 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 49075-12 Рег. № 3345-72	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
30	ф.4 ТП-905 ИК №3063	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
31	ф.7 ТП-967 ИК №3064	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Бакалдино" НГДУ Ишимбайнефть								
32	ф.14 ВЛБ-46 ИК №3051	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 29390-05	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 18178-99	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,2 ±5,7
ПС 35/10кВ "Кр.Зелим" НГДУ Ишимбайнефть								
33	ф.214 ТП-0909 Малышовка ИК №3052	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Устюба" НГДУ Ишимбайнефть								
34	ВМ-10кВ Т-2 ИК №3053	АВК 10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
35	ТСН-2 ИК №3054	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ "Ташлы" НГДУ Ишимбайнефть								
36	РУ-10кВ ф.2 ИК №3055	ТОЛ-10-1 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Северное Чувакпипово" НГДУ Ишимбайнефть								
37	ф.1 ТП-СКЗИК ИК №3056	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/10кВ "Уязы-Башево" НГДУ Ишимбайнефть								
38	ф.6 ТП-6433 скв.53 ИК №3060	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Языково" НГДУ Ишимбайнефть								
39	РУ-6кВ ф.16 ИК №3058	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
40	РУ-6кВ ф.26 ИК №3059	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ГРУ 6кВ "ИТЭЦ" НГДУ Ишимбайнефть								
41	ф.28 ТП-166 ИК №3061	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "ПХГ" НГДУ Ишимбайнефть								
42	ф.28 ТП-990 ИК №3062	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/35/6кВ "Зирган" НГДУ Ишимбайнефть								
43	ф.31 ТП-1386 ИК №3066	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Отрада" НГДУ Ишимбайнефть								
44	ф.14 ТП-973 ИК №3067	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/10кВ "Янгискаин" НГДУ Ишимбайнефть								
45	ф.1 ТП-5879 ИК №3068	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
46	ф.1 ТП-5880 ИК №3069	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
47	ф.15 ТП-5899 ИК №3070	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10кВ "Ишимбай" НГДУ Ишимбайнефть								
48	ф.8 ТП-142 ИК №3071	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ "Баженово" НГДУ Ишимбайнефть								
49	МВ-110кВ Т-1 ИК №3001	ТФМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 16023-97	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100: √3 Рег. № 26452-04	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
50	МВ-110кВ Т-2 ИК №3002	ТФМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 16023-97	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100: √3 Рег. № 26452-04	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
51	ф.5 ТП 2064 ИК №3003	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10 кВ "Жуково" НГДУ Ишимбайнефть								
52	КРУН-10кВ Ввод Т-1 ИК №3004	ТОЛ-10-1 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 15128-07	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
53	КРУН-10кВ Ввод Т-2 ИК №3005	ТОЛ-10-1 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 15128-07	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
54	КРУН-6кВ ТСН-1 ИК №3006	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
55	КРУН-6кВ ТСН-2 ИК №3007	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Кожай - Семёновка" НГДУ Ишимбайнефть								
56	КРУН-10кВ Ввод Т-1 ИК №753	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 51679-12	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
57	КРУН-10кВ Ввод Т-2 ИК №755	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
58	РУ-0,4кВ ТСН-1 ИК №754	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
59	РУ-0,4кВ ТСН-2 ИК №756	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Тарказы" НГДУ Ишимбайнефть								
60	МВ-10кВ Т-2 ИК №3012	ТВК-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 8913-82	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
61	ТСН-2 ИК №3013	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ "Урсаво" НГДУ Ишимбайнефть								
62	ОРУ-35кВ ВЛ-35кВ К.Семёновка ИК №752	ТВГ-УЭТМ®-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 52619-13	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
63	ОРУ-35кВ ВЛ-35кВ М.Тамак ИК №751	ТВГ-УЭТМ®-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 52619-13	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
64	ОРУ-35кВ ВЛ-35кВ Хомутовка 1ц ИК №749	ТФН-35М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
65	ОРУ-35кВ ВЛ-35кВ Хомутовка 2ц ИК №750	ТФН-35М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ "Хомутовка" НГДУ Ишимбайнефть								
66	РУ-6кВ ф.№6 ИК №757	АВК 10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10кВ "Азнаво" НГДУ Ишимбайнефть								
67	РУ-10кВ ф.11 ИК №3072	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
68	ф.5 РВНО-10 ИК №3073	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 51198-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/10кВ "Горьковская" НГДУ Ишимбайнефть								
69	ф.20 ПСС-10 ИК №3074	ТЛО-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 25433-08	ЗНОЛ-10 Кл. т. 0,5 10000:√3/100: √3 Рег. № 51177-12	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/10кВ "Аскароро" НГДУ Ишимбайнефть								
70	ф.19 ТП 1834 скв.81 ИК №1075	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Аврюзово" НГДУ Ишимбайнефть								
71	ф.13 КТП 1856 ИК №1076	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
72	ф.2 ТП 1862 скв.40 ИК №1080	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
73	ф.13 КТП 1849 ИК №1084	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/35/10кВ "Ермекеево" НГДУ Ишимбайнефть								
74	ф. 14 КТП-14-1 ИК №1077	ТОЛ-10-1 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛП-10 Кл. т. 0,5 10000/√3:100/√3 Рег. № 23544-07	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
75	ф.6 КТП-5273 ИК №1081	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
76	ф.6 КТП-5284 ИК №1082	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
77	ф.6 КТП-5323 ИК №1083	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6/10кВ "Ибраево" НГДУ Ишимбайнефть								
78	РУ-6кВ ф.16 ИК №1127	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10кВ "Н.Мир" НГДУ Ишимбайнефть								
79	РУ-10кВ ф.1 ИК №1079	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/10кВ "Спартак" НГДУ Ишимбайнефть								
80	ф. 15 КТП-5608 ИК №1085	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
81	ф. 15 КТП-5665 скв.114 ИК №1086	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
82	ф.18 КТП-5821 ИК №1087	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10кВ "Шафраново" НГДУ Ишимбайнефть								
83	ф.7 КТП 1876 ИК №1088	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
84	ф.7 КТП 1877 ИК №1089	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
85	ф.6 КТП 1858 ИК №1090	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/10кВ "Шланлы" НГДУ Ишимбайнефть								
86	ф.2 ТП-3436 ИК №1781	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
87	ф.2 ТП-3331 ИК №1782	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
88	ф.2 ТП-3364 ИК №1783	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Совхоз" НГДУ Ишимбайнефть								
89	ф.2 ТП-2463 СКЗ ИК №1784	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Бижбуляк" НГДУ Ишимбайнефть								
90	ф.1 КТП 3682 ИК №1791	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
91	ф.13 ТП-3735 ИК №1792	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
92	ф.1 КТП 3509 ИК №1793	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6кВ "Уртаул" НГДУ Арланнефть								
93	ф.11 КТП-7764 ИК №807	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
94	РУ-6кВ ф.1 ИК №801	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
95	РУ-6кВ ф.13 ИК №804	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
96	РУ-6кВ ф.15 ИК №805	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
97	РУ-6кВ ф.17 ИК №806	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
98	РУ-6кВ ф.3 ИК №802	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
99	РУ-6кВ ф.5 ИК №803	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Парковая" НГДУ Арланнефть								
100	Ввод 110-1 ИК №758	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
101	Ввод 110-2 ИК №759	ТФЗМ-110 Кл. т.0,5 150/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т.0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
102	ОРУ-35кВ ЛЭП-35кВ Парковая- Наратово 1ц, ИК №760	ТФН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
103	РУ-6кВ ф.11 ИК №764	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 48923-12	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
104	РУ-6кВ ф.7 ИК №766	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 48923-12	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/35/6кВ "Уралы " НГДУ Арланнефть								
105	Ввод 110-1 ИК №808	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
106	Ввод 110-2 ИК №809	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Чуганак" НГДУ Арланнефть								
107	РУ-6кВ ф.4 ИК №812	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
108	РУ-6кВ ф.16 ИК №813	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
109	РУ-6кВ ф.18 ИК №814	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 29390-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Мирная" НГДУ Арланнефть								
110	ОРУ-35кВ ЛЭП-35кВ-2 ИК №800	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-04	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
111	ОРУ-35кВ ЛЭП-35кВ-1 ИК №799	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
112	Ввод 110кВ-1 ИК №774	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
113	Ввод 110кВ-2 ИК №776	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Можары" НГДУ Арланнефть								
114	Ввод 110-1 ИК №775	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-04	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
115	Ввод 110-2 ИК №777	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/10кВ "Кубиязы" НГДУ Арланнефть								
116	ОРУ-35кВ ВЛ-35 кВ Бияваш-1ц ИК №894	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
117	ОРУ-35кВ ВЛ-35 кВ Бияваш-2ц ИК №895	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 3689-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
118	ОРУ-35кВ ВЛ-35 кВ Аскино-1ц ИК №892	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-04	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
119	ОРУ-35кВ ВЛ-35 кВ Аскино-2ц ИК №893	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3689-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Кунгак" НГДУ Арланнефть								
120	ф. 14510 Аскинские ЭС ИК №896	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-00	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Редькино" НГДУ Арланнефть								
121	РУ-6кВ ф.8 ИК №834	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
122	РУ-6кВ ф.18 ИК №3180	ТВК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
123	ф.14 КТП №6499 Краснокамские РЭС ИК №1264	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Озерная" 110/35/6кВ НГДУ Арланнефть								
124	Ввод-1-110 кВ ИК №856	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
125	Ввод-2-110 кВ ИК №857	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
126	ОРУ-35кВ ВЛ-35 "Озерная-Луговая" ИК №858	ТФН-35М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
127	ОРУ-35кВ ВЛ-35 Танып-Озерная ИК №859	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
128	ОРУ-35кВ ВЛ-35 Редькино-Озерная ИК №3185	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "КНС - 26" НГДУ Арланнефть								
129	КРУН-6 ф. 2608 ИК №867	ТПЛМ-10 ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 2363-68 Рег. № 29390-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/10 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Лесная" НГДУ Арланнефть								
130	Ввод 1Т-6кВ ИК №820	ТЛШ 10 Кл. т. 0,5 2000/5 Рег. № 11077-89	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/10 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
131	Ввод 2Т-6кВ ИК №825	ТЛШ 10 Кл. т. 0,5 2000/5 Рег. № 11077-89	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/10 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
132	ТСН-1 ИК №821	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
133	ТСН-2 ИК №826	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6кВ "Н.Хазино" НГДУ Арланнефть								
134	ОПУ ВЛ-35 Хазино-Лесная ИК №829	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОЛ.06-35 УХЛ 2.1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. №46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. №36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Шарипово" НГДУ Арланнефть								
135	ОПУ ВЛ-35 Шарипово-Лесная ИК №824	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОЛ.06-35 УХЛ 2.1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. №46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. №36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6кВ "Луговая" НГДУ Арланнефть								
136	Ввод-1-110 кВ ИК №839	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
137	Ввод-2-110 кВ ИК №840	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
138	ОРУ-35кВ ВЛ-35 Редькино-Луговая ИК №842	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
139	ОРУ-35кВ ВЛ-35 кВ "Луговая-Озерная" ИК №841	ТФН-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 664-51	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
140	РУ-6кВ ф.2721 Краснокамские РЭС ИК №844	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т.0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6кВ "Маяк" НГДУ Арланнефть								
141	В1Т-6кВ ИК №870	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег. № 48923-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
142	В2Т-6кВ ИК №874	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
143	ТСН-1 ИК №871	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
144	ТСН-2 ИК №875	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
145	РУ-6кВ ф. 12105 Краснокамские РЭС ИК №878	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Речная" НГДУ Арланнефть								
146	ф. 14 РВНО-42 ИК №888	ТПЛ-10с-У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 29390-10	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Береговая" НГДУ Арланнефть								
147	В1Т-6кВ ИК №872	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
148	ТСН ИК №873	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Гареево" НГДУ Арланнефть								
149	В1Т-6кВ ИК №827	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
150	ТСН ИК №828	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Зиминка" НГДУ Арланнефть								
151	В1Т-6кВ ИК №822	ТПЛ-10с ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 29390-10 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
152	ТСН ИК №823	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Агидель" НГДУ Арланнефть								
153	ОРУ-35кВ ЛЭП 35кВ Агидель-Кабаново 1 цепь ИК №1211	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
154	ОРУ-35кВ ЛЭП 35кВ Агидель-Кабаново 2 цепь ИК №1212	ТФН-35 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 664-51	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Арлан" НГДУ Арланнефть								
155	ЗРУ-6кВ ф.11 ИК №1215	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
156	ЗРУ-6кВ ф.17 ИК №1216	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
157	ЗРУ-6кВ ф.19 ИК №1217	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
158	ЗРУ-6кВ ф.23 ИК №1218	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
159	ЗРУ-6кВ ф.25 ИК №1219	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
160	ф.21 КТП-132 ИК №1220	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Кутерем" НГДУ Арланнефть								
161	ф.3527 КТП- Водонасосная ИК №1221	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Н-Березовка" НГДУ Арланнефть								
162	Ввод 6кВ-1 ИК №1225	ТОЛ 10-1 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
163	Ввод 6кВ-2 ИК №1226	ТОЛ 10-1 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 15128-03	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
164	ТСН-1 ИК №1227	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
165	ТСН-2 ИК №1228	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6кВ "КНС-14" НГДУ Арланнефть								
166	Ввод 6кВ ИК №1231	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
167	ТСН ИК №1232	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
168	ф.4 ТП-1494 ИК №1233	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Нефтекамск" НГДУ Арланнефть								
169	КРУН-6кВ ф.7 ИК №1235	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 38395-08	ЗНОЛ 06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-72	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
170	ф. 19 КТП-8641 ИК №1233	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
171	ф.19 РВНО 01-19-02 ИК №1241	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

	1	2	3	4	5	6	7	8
172	ф.19 РВНО 01-19-01 ИК №1242	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-6У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Раздолье" НГДУ Арланнефть								
173	КРУН-6кВ ф.3 ИК №1128	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ 06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-72	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
174	КРУН-6кВ ф.4 ИК №1129	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69	ЗНОЛ 06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-72	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Касево " НГДУ Арланнефть								
175	ф.8 КТП-39 ИК №1246	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
176	ф.8 КТП-46А ИК №1247	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Кустовая" НГДУ Арланнефть								
177	Ввод 35кВ-1 ИК №1248	GIF 40,5 Кл. т. 0,5 150/5 Рег.№ 30368-10	ЗНОМ-35 У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег.№ 51200-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
178	Ввод 35кВ-2 ИК №1249	GIF 40,5 Кл. т. 0,5 150/5 Рег.№ 30368-10	GEF 40,5 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 30373-05	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Кама" НГДУ Арланнефть								
179	Ввод 6кВ-1 ИК №1250	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег. № 38395-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
180	Ввод 6кВ-2 ИК №1251	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег. № 38395-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
181	ТСН-1 ИК №1252	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
182	ТСН-2 ИК №1253	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10кВ "Кундашлы " НГДУ Арланнефть								
183	РУ-10кВ ф.16 ИК №1261	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 "Кулаево " НГДУ Арланнефть								
184	КРУН-10кВ ф.8 ИК №1137	ТПЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 54717-13	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
185	РУ-10кВ ф.07 ИК №1136	ТПЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 54717-13	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6кВ "Юсупово" НГДУ Арланнефть								
186	ф.14 КТП №4898 ЮЦДНГ №2 ИК №1266	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
187	РУ-6кВ ф.14 ИК №1271	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 50058-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 35/6кВ "Речная" НГДУ Арланнефть								
188	В1Т-6кВ ИК №876	АВК 10 ТВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11 Рег. № 8913-82	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
189	ТСН ИК №877	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Аскино" НГДУ Арланнефть								
190	ф.14 КТП №1401 ЮЦДНГ №4 ИК №1245	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2
ПС 110/35/10кВ "Бураево " НГДУ Арланнефть								
191	ф.1719 ТП 10/0,4 кВ №3945 ИК №1766	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2
ПС 110/35/10кВ "Н-Березовка" НГДУ Арланнефть								
192	ф.5 КТП-8013 ИК №1267	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6кВ "Курасково" НГДУ Уфанефть								
193	Ввод-1 110 кВ ИК №1650	TG-145 Кл. т. 0,2 300/5 Рег. № 15651-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
194	Ввод-2 110 кВ ИК №1651	TG-145 Кл. т. 0,2 300/5 Рег. № 15651-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Красный Яр" НГДУ Уфанефть								
195	Ф. №2 с/х АГЗУ № 58 ИК №1652	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 57218-14	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ "Волково" НГДУ Уфанефть								
196	Ввод-1 6кВ ИК №1653	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
197	Ввод-2 6кВ ИК №1654	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
198	ТСН-1 ИК №1655	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
199	ТСН-2 ИК №1656	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС "Гумерово" 35/10кВ НГДУ Уфанефть								
200	ВЛБ 10кВ ИК №1151	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/10 кВ "Тенькашево" НГДУ Уфанефть								
201	КРУН-10кВ Фидер №6 ИК №1660	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
202	Ф.№ 234 КТП №01048 Скважина №52 ИК №1661	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Шарипово" НГДУ Уфанефть								
203	РУ-10кВ Ф.10 ИК №1662	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-00	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Н.Березовка" НГДУ Уфанефть								
204	РУ-10кВ Фидер №18 ИК №1663	ТОЛ-10-У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 38395-08	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
205	Ф.51 ТП 10/0,4 кВ №305 ИК №1664	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10/6 кВ "Искра" НГДУ Уфанефть								
206	КРУН-6кВ ф.1 ИК №1665	ТОЛ-10 У3 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 7069-07	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
207	КРУН-6кВ ф.2 ИК №1666	ТОЛ-10 УЗ Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 7069-07	НТМИ-6-66УЗ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 35/10 кВ "Охлебино" НГДУ Уфанефть								
208	ф. 107 ТП №01315 Скважина №34 ИК №1669	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
209	ф.107 ТП №0426 Скважина №13 ИК №1670	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
210	ф. 107 ТП №01038 Скважина №100 ИК №1671	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Бирск" НГДУ Уфанефть								
211	ф.306 ТП №01047 Скважина №41 ИК №1672	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
212	ф.306 ТП №01093 Скважина №42 ИК №1673	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
213	Ф.31 ТП №72 база ИК №1674	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10 кВ "Питяково" НГДУ Уфанефть								
214	Ф.231 К-112 ИК №1131	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-06	НОЛ 08-10УТ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 3345-72	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Восточная" НГДУ Уфанефть								
215	ф.340 ТП №01338 ДНС-Лемеза ИК №1676	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
216	ф.339 ТП №01337 скв 1С ИК №1677	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
217	Ф.339 ТП №0796 скв 51 ИК №1678	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
218	Ф. 339 ТП №01336 Скв. №57,58 ИК №1679	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Нурлино" НГДУ Уфанефть								
219	Ф.25 ППСН "Нурлино" ИК №1680	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
220	Ф.32 ППСН "Нурлино" ИК №1681	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10 кВ "Авангард" НГДУ Уфанефть								
221	РУ-10кВ Ф.7 ИК №1682	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/10 кВ "Нагаево" НГДУ Уфанефть								
222	КРУН-10кВ Фидер № 5 ИК №1133	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
РП "Кирилово" НГДУ Уфанефть								
223	Ф.83 ТП № 9575 п. Алаторка ИК №1685	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ "Дема" НГДУ Уфанефть								
224	Ф. 86-13 опора №243 К-112 ИК №1686	АВК 10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47171-11	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 10000/√3:100/√3 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
225	Ф.29 ТП № 3011 Центральная, 20 (Гараж НГДУ) ИК №1687	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
226	Ф.29 ТП №3011 Центральная,20 Вв.1 ИК №1688	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
227	Ф.29 ТП №3011 Центральная, 20 Вв.2 ИК №1689	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
228	Ф.29 ТП №3011 Центральная,20 столовая ИК №1690	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ "Метели" НГДУ Уфанефть								
229	Ввод-1 10 кВ ИК №1691	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 51198-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
230	Ввод-2 10 кВ ИК №1692	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 51198-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
231	Ф.6 ТП 1754 (скз.№1130, куст 517) ИК №1693	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ "Усть-Икинск " НГДУ Уфанефть								
232	Ф.13 ТП 2665 АГРС ИК №1694	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ "Б.Ока" НГДУ Уфанефть								
233	Ф.10 ТП 2704 ГСУ-Резерв ИК №1695	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/10 кВ "Рефанды" НГДУ Уфанефть								
234	Ф.42 №87 КТПН 10/0.4 кВ ИК №1696	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10кВ "Максимовка" НГДУ Уфанефть								
235	ф.72-33 ТП-6096 ООО "Башминерал" ИК №1697	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
236	ф.72-33 ТП-6109 ООО "Башминерал" ИК №1698	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
237	ф.72-33 ТП-6148 ООО "Башминерал" ИК №1699	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
238	ф.72-33 ТП-6230 ООО "Башминерал" ИК №1700	ТТИ-А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
239	ф.72-33 ТП-6242 ООО "Башминерал" ИК №1701	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
240	ф.72-33 ТП-6317 ООО "Башминерал" ИК №1702	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
241	ф.72-33 ТП-6347 СКЗ.№1 ООО "Башминерал" ИК №1703	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
242	ф. №72-33 ТП-6399 ООО "Башминерал" ИК №1704	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05МК.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
243	ф.72-33 ТП-6219 ООО "Башминерал" ИК №1705	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Ст.Уршак" НГДУ Уфанефть								
244	Ф.П-1 Тяговая АЗС №94 (Башминерал) ИК №1706	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Промышленная" НГДУ Уфанефть								
245	Ф.66 Архив ул. Комсомольская 12/1 (Башминерал) ИК №1707	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,4
246	Ф.66 Офис ул. Комсомольская 12/1 (Башминерал) ИК №1708	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,4
ПС 35/10кВ "Бедеева Поляна" НГДУ Уфанефть								
247	Ф.16 Куст №21 Федоровка (Башминерал) ИК №1130	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Вояды" НГДУ Краснохолмскнефть								
248	Ввод 1-110 кВ ИК №898	ТФЗМ-110Б Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
249	Ввод 2-110 кВ ИК №899	ТФЗМ-110Б Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 24811-03	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
250	ВЛ-35 кВ Вояды- Янаул Ц1 пр.-отд. ИК №902	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
251	ВЛ-35 кВ Вояды- Янаул Ц2 пр.-отд. ИК №903	ТВЭ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 44359-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
252	КРУН-6кВ ф.2 ИК №900	ТЛК-10-6 У3 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
253	КРУН-6кВ ф.14 ИК №901	ТЛК-10-6 У3 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
254	ВЛ-35 кВ Вояды-Чангакуль Ц1 ИК №1409	ТВЭ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 44359-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
255	ВЛ-35 кВ Вояды-Чангакуль Ц2 ИК №1410	ТВЭ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 44359-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Хмелевка" НГДУ Краснохолмскнефть								
256	КРУН-6кВ ф.6 ОАО "Белкамнефть" ИК №907	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 7069-07	ЗНОЛ.06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
257	КРУН-6кВ ф.17 ОАО "Белкамнефть" ИК №908	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 38395-08	ЗНОЛ.06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Буй" НГДУ Краснохолмскнефть								
258	Ввод1-6 кВ ИК №1411	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
259	Ввод2-6 кВ ИК №1412	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
260	ТСН 1 ИК №1413	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
261	ТСН 2 ИК №1414	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
262	ЗТП-9 ф.14 ИК №1415	ТОЛ-10-УТ2.1 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Тюльди" НГДУ Краснохолмскнефть								
263	ф.15 СКЗ №3.2 ИК №1416	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/6кВ "Байгузино" НГДУ Краснохолмскнефть								
264	КРУН-6кВ ф.6 ИК №1135	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Бигинево" НГДУ Краснохолмскнефть								
265	КРУН-10кВ ф.4 ИК №1432	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 51679-12	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
266	ф.3 ТП 7997 ИК №1424	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
267	ф.3 ТП 7994 ИК №1425	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10кВ "Казанчи" НГДУ Краснохолмскнефть								
268	ЗРУ-10кВ яч.19 ф.22 ИК №1433	ТВК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/6кВ "Байгузино" НГДУ Краснохолмскнефть								
269	ф.5 ТП 2234 ИК №1418	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/ 10кВ "Иликеево" НГДУ Краснохолмскнефть								
270	ф.18 ТП 2910 ИК №1419	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 40/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
271	ф.20 ТП 2915 ИК №1420	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Тепляки" НГДУ Краснохолмскнефть								
272	ф.17 ТП 319 ИК №1422	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
273	ф.18 ТП 2524 ИК №1423	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Кутерем" НГДУ Краснохолмскнефть								
274	ф.21 ТП №3164 ИК №1427	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
275	ф.21 ТП №3165 ИК №1428	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
276	ф.27 ТП №3166 ИК №1429	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Андреевка" НГДУ Краснохолмскнефть								
277	ф.12 СКЗ-2.1 ИК №1772	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
278	ф.12 ТП №2519 ИК №1773	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6кВ "Красный Холм" НГДУ Краснохолмскнефть								
279	ф.7 ТП №3158 ИК №1774	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
280	ф.7 СКЗ-3.1 ИК №1775	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
281	ф.3 ТП №159 ИК №1776	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	Меркурий 230 AR-03 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Татышлы" НГДУ Краснохолмскнефть								
282	ф.22 СКЗ Верх. Кудаш ИК №1777	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6кВ "Киебак" НГДУ Краснохолмскнефть								
283	ф. 15 КТП 2525 ИК №1778	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Калтасы" НГДУ Краснохолмскнефть								
284	ф.7 ТП №3163 ИК №1779	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Сандугач" НГДУ Краснохолмскнефть								
285	ф.8 СКЗ Юссук ИК №1780	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

ПС 35/10кВ "Кашкалево" НГДУ Краснохолмскнефть								
286	ф.7816 ТП 270 ИК №1430	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
287	ф.7816 ТП 271 ИК №1431	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Базы" НГДУ Чекмагушнефть								
288	Ввод 6кВ-1Т ИК №1301	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
289	Ввод 6кВ-2Т ИК №1302	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
290	ТСН №1 ИК №1303	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
291	ТСН №2 ИК №1304	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Крещенка" НГДУ Чекмагушнефть								
292	Ввод 6кВ-1Т ИК №1305	АВК 10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
293	Ввод 6кВ-2Т ИК №1306	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
294	ТСН №1 ИК №1307	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
295	ТСН №2 ИК №1308	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
296	ф.798-06 ТП 5063П ИК №1309	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "БКНС-2" НГДУ Чекмагушнефть								
297	Ввод 35 кВ-1Т ИК №1310	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5S 50/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
298	Ввод 35кВ-2Т ИК №1311	ТОЛ-35 Кл. т. 0,5S 50/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/35/6кВ "Карача-Елга" НГДУ Чекмагушнефть								
299	Ввод 6кВ-1Т ИК №971	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
300	Ввод 6кВ-2Т ИК №974	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
301	ТСН №1 ИК №972	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
302	ТСН №2 ИК №975	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
303	ВЛ 35кВ К.Елга- Кушнареново (Свердлово) ИК №977	ТВЭ-35УХЛ2 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
304	ВЛ 35кВ Аргмак Карача-Елга I прямой и обратный ИК №973	ТВЭ-35УХЛ2 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 13158-04	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
305	ВЛ 35кВ Аргмак Карача-Елга II прямой и обратный ИК №976	ТВЭ-35УХЛ2 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 110/35/6кВ "Восток" НГДУ Чекмагушнефть								
306	фид. 308-15 ВМО ИК №942	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 29390-10	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51198-12	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Игметово" НГДУ Чекмагушнефть								
307	Ввод 6кВ-1Т ИК №1317	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
308	Ввод 6кВ-2Т ИК №1318	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
309	ТСН №1 ИК №1319	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
310	ТСН №2 ИК №1320	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
311	КРУН-6кВ фид. 699-04 ИК №1321	АВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
312	ф.699-04 ТП-5456П ИК №1322	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
313	ф.699-04 ТП-5738П ИК №1323	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/35/6кВ "Менеуз" НГДУ Чекмагушнефть								
314	Ввод 6кВ-1Т ИК №935	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т.0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
315	Ввод 6кВ-2Т ИК №938	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
316	ТСН №1 ИК №936	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
317	ТСН №2 ИК №939	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Балтачево" НГДУ Чекмагушнефть								
318	Ввод 6кВ-1Т ИК №1328	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
319	Ввод 6кВ-2Т ИК №1329	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
320	ТСН №1 ИК №1330	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
321	ТСН №2 ИК №1331	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл. т.0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Восток" НГДУ Чекмагушнефть								
322	ЛЭП-35кВ Кр. Звезда 1 ИК №946	GIF 40,5 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег.№ 30368-10	ЗНОЛ-35-III-УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3/100:3 Рег. № 21257-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
323	ЛЭП-35кВ Кр. звезда 2 ИК №947	GIF 40,5 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег.№ 30368-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3/100:3 Рег. № 912-05	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
324	Ввод 110кВ 1Т ИК №934	ТФЗМ-110Б-УХЛ1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26419-08	НКФ-110ПХЛ1 Кл. т. 0,5 110000/100 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
325	Ввод 110кВ 2Т ИК №937	ТФЗМ-110Б-УХЛ1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26419-08	НКФ-110ПХЛ1 Кл. т. 0,5 110000/100 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/35/6кВ "Балтачево" НГДУ Чекмагушнефть								
326	КРУН-6кВ фид.15- 13 ИК №1339	ТЛК-10-5 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
327	КРУН-6кВ фид.15- 15 ИК №1340	ТЛК-10-5 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
328	КРУН-6кВ фид.15- 20 ИК №1341	ТЛК-10-5 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
329	КРУН-6кВ фид.15- 21 ИК №1342	ТЛК-10-5 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
330	КРУН-6кВ фид.15- 22 ИК №1343	ТЛК-10-5 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
331	ВЛ-35 кВ Балтачево- Иванаево -желтая ИК №1344	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
332	ВЛ-35 кВ Телепаново- Балтачево -желтая ИК №1345	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S 200/5 Рег. № 51623-12	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
333	ВЛ-35 кВ Балтачево- Иванаево -красная ИК №1346	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
334	ВЛ-35 кВ Телепаново- Балтачево - красная ИК №1347	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S 200/5 Рег. № 51623-12	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
335	КРУН-6кВ фид. 15-07 ИК №1350	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
336	КРУН-6кВ фид. 15-10 ИК №1351	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Семилетка" НГДУ Чекмагушнефть								
337	ОРУ-35кВ ВЛ 35кВ Семилетка- Базы ИК №1348	ТВГ-УЭТМ®-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 52619-13	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3/100 :3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
338	ОРУ-35кВ ВЛ 35кВ Семилетка- Яркеево 1 ИК №1349	ТВГ-УЭТМ®-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 52619-13	ЗНОМ-35-54 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3/100 :3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "Илишево" НГДУ Чекмагушнефть								
339	Ввод 6кВ-1Т ИК №1352	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
340	Ввод 6кВ-2Т ИК №1353	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
341	ТСН №1 ИК №1354	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
342	ТСН №2 ИК №1355	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Кашкар" НГДУ Чекмагушнефть								
343	ф.724-03 ТП7400П ИК №1356	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Кучербай" НГДУ чекмагушнефть								
344	ф.328-06 ТП7556П ИК №1357	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Буралы" НГДУ Чекмагушнефть								
345	РУ-6кВ ф.23-15 ИК №1147	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6кВ "Дюртюли" НГДУ чекмагушнефть								
346	РУ-6кВ ф.16-05 ИК №1138	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/ 100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
347	РУ-6кВ ф.16-06 ИК №1139	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
348	РУ-6кВ ф.16-20 ИК №1361	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
349	РУ-6кВ ф.16-21 ИК №1140	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
350	РУ-6кВ ф.16-22 ИК №1141	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Байталы" НГДУ Чекмагушнефть								
351	фид.234 ТП 0699 ИК №1364	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
352	фид.234 ТП 01346 ИК №1365	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Ган" НГДУ Чекмагушнефть								
353	ф.79-04 ТП2354П ИК №1366	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
354	ф79-08 ТП2347П ИК №1367	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Асян" НГДУ Чекмагушнефть								
355	ф.14-08 ТП4195П ИК №1368	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
356	ф.14-08 ТП4440П ИК №1369	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10кВ "Урняк" НГДУ Чекмагушнефть								
357	фид.305-07 ТП7564П ИК №1370	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Байталы" НГДУ Чекмагушнефть								
358	фид.98 ТП-0980 ИК №1372	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
359	фид.234 ТП-0375 ИК №1373	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
360	фид.234 ТП 01328 ИК №1374	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Иликово" НГДУ Чекмагушнефть								
361	ф.04 ТП 0611 ИК №1768	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
362	ф.04 ТП 0610 ИК №1769	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Уртаево" НГДУ Чекмагушнефть								
363	ф.740-07 ТП4243П ИК №1770	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
364	ф.740-07 ТП4054П ИК №1771	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Редькино" НГДУ НЗНО								
365	ф.16 КТП№10 ИК №1375	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6кВ "Субханкулово" НГДУ Туймазанефть								
366	РУ-35 кВ ВЛ 35 К.Ярово ИК №1004	ТОЛ-35 III Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 34016-07	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/√3:100/√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
367	РУ-35 кВ ВЛ 35 Карагай ИК №1005	ТФН-35М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/√3:100/√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Кызыл-Яр" НГДУ Туймазанефть								
368	РУ-6 кВ Ф.13-01 ИК №1035	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
369	РУ-6 кВ Ф.13-05 ИК №1036	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
370	РУ-6 кВ Ф.13-08 ИК №1034	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
371	ф.13-01 ТП № 6784 СКЗ 3017 ИК №1492	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6кВ "Карагай" НГДУ Туймазанефть								
372	Фидер 51-02 ИК №1012	ТЛК-10-6У3 Кл. т.0,5 150/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т.0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "К.Губеево" НГДУ Туймазанефть								
373	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1054	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
374	ТСН ИК №1055	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Кандры" НГДУ Туймазанефть								
375	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1006	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32 402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
376	Ввод 10 кВ 2Т ИК №1008	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32 402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
377	ТСН-1 ИК №1007	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2НУ Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
378	ТСН-2 ИК №1009	Т-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 22656-07	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2НУ Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
379	фид.726-14 ТП № 6708П (скв.54) ИК №1504	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
380	фид.726-14 ТП № 29 База ОЦДНГ-2 ИК №1505	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Юлдузлы" НГДУ Туймазанефть								
381	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1010	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2363-68	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 51198-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
382	ТСН ИК №1011	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Туктагул" НГДУ Туймазанефть								
383	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1020	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
384	ТСН ИК №1021	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Николаевка" НГДУ Туймазанефть								
385	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1050	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 29390-10	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
386	ТСН ИК №1051	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
387	РУ-10 кВ Ф.731-08 ИК №1468	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Кальшали" НГДУ Туймазанефть								
388	Ввод 10 кВ 1Т ИК №1052	ТОЛ-10-1У2 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. №15128-03	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. №16687-02	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. №36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
389	ТСН ИК №1053	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Максютово" НГДУ Туймазанефть								
390	Ввод 6кВ 1Т ИК №981	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
391	Ввод 6кВ 2Т ИК №980	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 35/10кВ "Тураево" НГДУ Туймазанефть								
392	КРУН-10 кВ ф.14 ИК №1001	IMZ 12 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-97	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Серафимовка" НГДУ Туймазанефть								
393	РУ-6кВ Фидер 901 ИК №1476	ТПФ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
394	РУ-6кВ Фидер 902 ИК №1477	ТПФ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
395	РУ-6кВ Фидер 904 ИК №1478	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
396	РУ-6кВ Фидер 905 ИК №1479	ТПФ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
397	РУ-6кВ Фидер 906 ИК №1480	ТПФ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
398	РУ-6кВ Фидер 907 ИК №1481	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
399	РУ-6кВ Фидер 908 ИК №1482	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
400	РУ-6кВ Фидер 910 ИК №1483	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
401	РУ-6кВ Фидер 912 ИК №1484	ТПФ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 517-50	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
402	РУ-35кВ ВЛ 35 Серафимовка- Леонидовка ИК №1485	ТФЗМ-35А-У1 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73	НАМИ-35УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
403	РУ-35кВ ВЛ 35 Серафимовка- К.Ярово ИК №997	ТВ-35/10Т Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 4462-74	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
404	РУ-35кВ ВЛ 35 Серафимовка- Н.Троицк 1 цепь ИК №1487	ТФН-35М Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 912-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
405	РУ-35кВ ВЛ 35 Серафимовка- Н.Троицк 2 цепь ИК №1488	ТФНД-35М Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3689-73	НАМИ-35УХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
406	Ф.903 ТП-28 гараж стоянка КРС ИК №1490	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
407	Ф.909 ТП-26 ЗБИС ИК №1491	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Леонидовка" НГДУ Туймазанефть								
408	Ввод 6 кВ 1Т ИК №1493	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 800/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
409	Ввод 6 кВ 2Т ИК №1494	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
410	ТСН-1 ИК №1495	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
411	ТСН-2 ИК №1496	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	СЕ 304 S32 632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Уязытамак" НГДУ Туймазанефть								
412	РУ-6кВ ф.37-02 ИК №1497	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
413	РУ-6кВ ф.37-05 ИК №1498	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
414	РУ-35кВ ВЛ-35 Уязытамак- Леонидовка ИК №1499	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 13158-04	ЗНОЛ-35 У1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 51177-12	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 110/35/6кВ "Языково" НГДУ Туймазанефть								
415	ф.45-04 ТП № 2122 скв 158 ИК №1500	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10кВ "НПС" НГДУ Туймазанефть								
416	РУ-10кВ Фидер 32-30 ИК №1489	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 200/5	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
417	РУ-10кВ Ф.32-17 ИК №1501	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "К.Губеево" НГДУ Туймазанефть								
418	Ф.72-02 ТП № 53 ИК №1502	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
419	Ф.72-02 ТП № 48 ИК №1503	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Верхне-Троицк" НГДУ Туймазанефть								
420	ф.58-03 ТП № 636 ИК №1506	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10кВ "Буздяк" НГДУ Туймазанефть								
421	Ф.22-01 ТП №3585 (УКЗ Вознесенка БЛТ) ИК №1508	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/35/10кВ "Усень Иваново" НГДУ Туймазанефть								
422	КРУН-10 кВ Фидер 04 У.Иваново ИК №1509	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-00	НТМИ-10-66У3 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10кВ "С.Сулли" НГДУ Туймазанефть								
423	КРУН-10 кВ Фидер 52-12 ИК №1003	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
424	КРУН-10 кВ Фидер 52-04 ИК №1002	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Метевбаш" НГДУ Туймазанефть								
425	ф.1 ТП № 2321 (скв 700) ИК №1512	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Нарышево" НГДУ Туймазанефть								
426	Ввод 6кВ 1Т ИК №1513	ТПШЛ-10 У3 Кл. т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
427	Ввод 6кВ 2Т ИК №1514	ТВК-10 УХЛ3 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Туркменево" НГДУ Туймазанефть								
428	Ввод 6кВ 1Т ИК №1515	ТЛШ-10 У3 Кл. т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
429	Ввод 6кВ 2Т ИК №1516	ТЛШ-10 У3 Кл. т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
430	РУ-35кВ Туркменево- Екатериновка-І цепь ВЛ-35 ИК №1517	ТФН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/3/100/3/100:3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
431	РУ-35кВ Туркменево- Екатериновка-ІІ цепь ВЛ-35 ИК №1518	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 3689-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000/3/100/3/100:3 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6кВ "Кызыл-Буляк" НГДУ Туймазанефть								
432	РУ-6кВ ф.302 ИК №1519	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
433	РУ-6кВ ф.304 ИК №1520	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
434	РУ-6кВ ф.309 ИК №1521	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
435	РУ-6кВ ф.318 ИК №1522	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
436	РУ-6кВ ф.319 ИК №1523	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
437	РУ-6кВ ф.326 ИК №1524	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
438	РУ-6кВ ф.335 ИК №1525	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
439	РУ-6кВ ф.337 ИК №1526	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
440	РУ-6кВ ф. 338 ИК №1527	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
441	РУ-6кВ ф.333 ИК №1528	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
442	РУ-6кВ ф.35 ИК №1529	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Городская" НГДУ Туймазанефть								
443	РУ-6кВ ф.04-09 ИК №1171	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
444	РУ-6кВ ф.04-11 ИК №1531	ТЛК-10-6У3 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
445	РУ-6кВ ф.04-35 ИК №1532	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Ильчимбетово" НГДУ Туймазанефть								
446	КРУН-6кВ ф.06-01 ИК №1534	ТЛМ-10-2 У3 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-1 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
447	КРУН-6кВ ф.06-04 ИК №1535	ТЛМ-10-2 У3 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-1 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
448	КРУН-6кВ ф.06-05 ИК №1536	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-1 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
449	КРУН-6кВ ф.06-09 ИК №1537	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-1 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
450	КРУН-6кВ ф.06-10 ИК №1538	ТЛМ-10-2 УЗ Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-00	НАМИТ-10-1 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32 402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
ПС 110/6кВ "Промышленная" НГДУ Туймазанефть								
451	РУ-6кВ ф.11-07 ИК №1152	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/6кВ "Зайтово" НГДУ Туймазанефть								
452	КРУН-6кВ ф.12-02 ИК №1156	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
453	КРУН-6кВ ф.12-09 ИК №1157	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
454	КРУН-6кВ ф.12-14 ИК №1158	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ- 4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
455	КРУН-6кВ ф.12-16 ИК №1159	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 2363-68	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10кВ "Урсаево" НГДУ Туймазанефть								
456	КРУН-10кВ ф.65-09 ИК №1545	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2363-68	НАМИ-10 У2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "Куст-3" НГДУ Туймазанефть								
457	Ввод 6кВ 1Т ИК №1568	АВК 10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	VSK-П10б Кл.т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10кВ "Юзеево" НГДУ Туймазанефть								
458	ф.44-06 ТП-8221П ИК №1741	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
459	ф.44-06 ТП-8214П ИК №1742	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
460	ф.44-06 ТП-8216П ИК №1743	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
461	ф.44-06 ТП-8209П ИК №1744	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
462	ф.44-06 ТП-8686П ИК №1745	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
463	ф.44-06 ТП-8497П ИК №1746	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
464	ф.44-06 ТП-8211П ИК №1747	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
465	ф.44-06 ТП-8210П ИК №1748	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
466	ф.44-06 ТП-8212П ИК №1749	ТШЛ-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47957-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
467	ф.44-06 ТП-8213П ИК №1750	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
468	ф.44-06 ТП-8219П ИК №1751	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
469	ф.44-06 ТП-8218П ИК №1752	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
470	ф.44-06 ТП-8244П ИК №1753	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
471	ф.44-02 ТП-8652п ИК №1754	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
472	ф.44-02 ТП-145 ИК №1755	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
473	ф.44-02 ТП-8201п ИК №1756	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
474	ф.44-02 ТП-8202п ИК №1757	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
475	ф.44-02 ТП-8203п ИК №1758	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
476	ф.44-02 ТП-8204п ИК №1759	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
477	ф.44-02 ТП-8242п ИК №1760	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
478	ф.44-05 ТП-1263п ИК №1761	ТШЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5 1000/5 Пер. № 51624-12	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

479	ф.44-05 ТП-1271п ИК №1762	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
480	ф.44-05 ТП-1274п ИК №1763	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
481	ф.44-05 ТП-1275п ИК №1764	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
482	ф.44-05 ТП-1276п ИК №1765	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Ермолкино" НГДУ Туймазанефть								
483	ф. 15ТП № 70 ИК №1785	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Бакалы" НГДУ Туймазанефть								
484	ф.41-14 ТП-1357(158) ИК №1786	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Субханкулово" НГДУ Туймазанефть								
485	ф.10-01 ТП-6726п ИК №1787	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
486	ф.10-01 ТП-6727п ИК №1788	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

487	ф.10-01 ТП-6728п ИК №1789	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "Ильчимбетово" НГДУ Туймазанефть								
488	ф.6-14 ТП-6736п СКЗ 4056 ИК №1790	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6кВ "Верхне-Троицк" НГДУ Туймазанефть								
489	ф. 58-03 ТП № 645 ИК №1794	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
490	ф.58-03 ТП № 634 ИК №1795	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Монтажная" НЗНО								
491	ф. 12 ТП-1301 Ввод 1 ИК №1600	ТШЛ-0,66-11 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 3422-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
492	ф. 12 ТП-1301 Ввод 2 ИК №1601	ТШЛ-0,66-11 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 3422-06	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
493	ф. 12 ТП-1302 ИК №1602	ТОЛ-10-НУ2 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 6009-77	ЗНОЛ.06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
494	ф.24 ТП-1309 ИК №1603	ТШЛ-10-НУ2 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 1276-59	ЗНОЛ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 51177-12	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
495	ф.6 ТП-2108 Ввод 1 ИК №1607	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
496	ф.5 ТП-2108 Ввод 2 ИК №1608	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
497	ф.3 РУ-6кВ ЦРП Ввод №1 ИК №1617	ТОЛ-10-УТ2 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-6-66-У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
498	ф.8 РУ-6кВ ЦРП Ввод №2 ИК №1618	ТОЛ-10-УТ2 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-6-66-У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
499	ТП-321 ИК №1604	ТОЛ 10-1-2 У2 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛП.06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3 / 100:√3 Рег. № 23544-07	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
500	ТП-2105 ИК №1605	ТОЛ 10-1-2 У2 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06-6У3 Кл.т. 0,5 6000:√3 / 100:√3 Рег. № 46738-11	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
501	ТП-1314 ИК №1606	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6кВ "Телепаново" НЗНО								
502	РУ-0,4 в ТП №1 (Телепаново) ИК №1609	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
503	РУ-0,4 в ТП №2 (Телепаново) ИК №1610	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "К-Максимова" НЗНО								
504	ВРУ-0,4кВ ТП-24/3 ПРЦЭПУ-3 ИК №1611	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Туркменево" НЗНО								
505	ф.02-07 ТП № 02 ИК №1612	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Серафимовка" НЗНО								
506	ф.906 ТП№22 ИК №1613	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Луговая" НЗНО								
507	КТП №3620 ИК №1615	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6кВ "Можары" НЗНО								
508	ф.8 ТП"ЦРТШ" Ввод №1 ИК №1619	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611113005	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
509	ф.19 ТП"ЦРТШ" Ввод №2 ИК №1620	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10кВ "54" "Ишимбай" НЗНО								
510	ТП-54 ИК №1622	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Белебей" НЗНО								
511	ВРУ 0,4кВ БУРД ИК №1621	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6кВ "Городская" ОЗНПО								
512	ф.04-11 ЦРП-2 РМЦ (ул.Фрунзе,2) ИК №1625	ТПОЛ-10 У3 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 51178-12	НТМИ-6-66-У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
513	ф.04-35 ЦРП-2 РМЦ (ул.Фрунзе,2) ИК №1626	ТПОЛ-10 У3 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 51178-12	НТМИ-6-66-У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
514	ф.04-39 2 КТП-630 кВА ЦНПО (ул. Северная,40) ИК №1627	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
515	ф.04-34 2 КТП-630 кВА ЦНПО (ул. Северная,40) ИК №1628	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
516	ф.04-39 2 КТП-1000 кВА ЦНПО (ул. Северная,40) ИК №1629	ТНШЛ-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 5024-75	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
517	ф.04-34 2 КТП-1000кВА ЦНПО (ул. Северная,40) ИК №1630	ТНШЛ-0,66 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 5024-75	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Промышленная" ОЗНПО								
518	ф.11-17 2 КТП-630 кВА КУ (ул.Северная,56) ИК №1631	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 41433-09	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
519	ф.11-45 2 КТП-630 кВА КУ (ул.Северная,56) ИК №1632	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 41433-09	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
520	ф.11-21 КТП-630 кВА ЦРСТО (ул.Кувыкина, 44а) ИК №1633	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10кВ "Кандры" ОЗНПО								
521	ф.726-21 КТП-630 кВА ЦРНКТ (с.Кандры, пер.Чапаева,3) ИК №1634	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ " ДНС-2" Нижневартовск								
522	РУ-6кВ Ф.№18 ИК №1710	АВК 10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	UMZ Кл. т. 0,5 6000/√3:100/√3 Рег. № 16047-04	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 "РПП-1" Нижневартовск								
523	яч.17 ИК №1711	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 38395-08	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 "РПП-2" Нижневартовск								
524	яч.18 ИК №1712	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 38395-08	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6кВ "205" Нижневартовск								
525	ф.5-17 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-6" ИК №1719	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
526	БРУ-6кВ БКНС-5 ф.Б5-21 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-7" ИК №1720	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "206" Нижневартовск								
527	ф.6-12 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-8" ИК №1721	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
528	ф.6-6 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-10" ИК №1723	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "1" Нижневартовск								
529	ф. 1-14 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-9" ИК №1722	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "207" Нижневартовск								
530	ф.4-С КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-11" ИК №1724	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
531	ф.С-12 КТПН 6/0,4кВ 25кВа"Узел-12" ИК №1725	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "115" Нижневартовск								
532	ф.15-12 ЭХЗ Узел задвигки № 13 ИК №1726	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
533	ф.15-12 ЭХЗ Узел задвигки № 14 ИК №1727	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
534	ф.15-12 ЭХЗ Узел задвигки №14а ИК №1728	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
535	ф.15-12 ЭХЗ Узел задвигки № 15 ИК №1729	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ "Вахская" Нижневартовск								
536	КТПН 6/0,4 кВ 2*630 кВа "ЦППН 2" "Узел-16" ИК №1730	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "207" Нижневартовск								
537	ПРС (РРЛС) – «35 км» ИК №1731	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
538	ПРС (РРЛС) – «35 км»* ИК №1736	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ «201» Нижневартовск								
539	ПРС (РРЛС) – БПО «Вах» ИК №1732	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
540	ПРС (РРЛС) – БПО «Вах»* ИК №1737	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 220/110/35/6кВ «Советско-Соснинская» Нижневартовск								
541	ПРС (РРЛС)-ЦТП «Александровская » ИК №1733	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
542	ПРС (РРЛС) - ЦТП «Александровска я»* ИК №1734	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6кВ "БКНС 4" Нижневартовск								
543	ф.8 КТПН 6/0,4кВ 25кВа "Уз. Задвижки №4" ИК №1739	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6кВ "К-23" Нижневартовск								
544	ф.4 КТПН 6/0,4кВ 25кВа "Уз. задвижки №5" ИК №1740	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47959-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10кВ "Авангард" Уфанефть								
545	РП-307 яч.3 ИК №1683	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ, с							±5	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана $\cos \varphi = 0,8$ инд I=0,02 (0,05)·Ином и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 до плюс 40 °С.
- 4 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
- 5 Допускается замена УСПД, УСВ на аналогичные утвержденных типов.
- 6 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	545
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С	от 98 до 102 100 до 120 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °С: - СЕ 304, ПСЧ-4ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.03М, ПСЧ-4ТМ.05МК - СЭБ-1ТМ.02Д, ПСЧ-3ТМ.05М, Меркурий 230 - температура окружающей среды в месте расположения УСВ-2 и УСПД, °С	от 90 до 110 от 2 до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -40 до +70 от -40 до +60 от -40 до +55 от -10 до +50
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Электросчетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - СЕ 304 - ПСЧ-4ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.03М, СЭБ-1ТМ.02Д, ПСЧ-3ТМ.05М - ПСЧ-4ТМ.05МК - Меркурий 230 - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСВ-2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	 120000 140000 165000 150000 2 70000 2 35000 2
Глубина хранения информации Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, по каждому каналу, суток, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	 45 10 45 10 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК "Башнефть" II очередь типографским способом.

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ II представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ II

Наименование	Тип	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор напряжения	GEF	3
Трансформатор напряжения	UMZ	3
Трансформатор напряжения	VRQ3n/S2	3

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор напряжения	VSK I 10b	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	4
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	12
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-35	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-06	9
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-10 У3	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35 У1	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35Ш	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-6 У3	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-6	6
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35 У1	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	8
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	12
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	56
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ	5
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	26
Трансформатор напряжения	НАМИ-10 У2	4
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	4
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	4
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	67
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 У2	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	3
Трансформатор напряжения	НКФ-110	23
Трансформатор напряжения	НКФ-110	32
Трансформатор напряжения	НОЛ	1
Трансформатор напряжения	НОЛ.08	3
Трансформатор напряжения	НОМ-10-66	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	20
Трансформатор тока	АВК 10	56
Трансформатор тока	АР	3
Трансформатор тока	GIF 40,5	12
Трансформатор тока	IMZ	2
Трансформатор тока	TG 145-420	6
Трансформатор тока	T-0,66	18
Трансформатор тока	ТВ-35/10Т	3
Трансформатор тока	ТВГ-УЭТМ@-35	10
Трансформатор тока	ТВК-10	14
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	52
Трансформатор тока	ТВЭ-35	8
Трансформатор тока	ТВЭ-35УХЛ2	11
Трансформатор тока	ТЛК	6

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор тока	ТЛК	8
Трансформатор тока	ТЛК-10	18
Трансформатор тока	ТЛК-10-6	6
Трансформатор тока	ТЛМ-10	8
Трансформатор тока	ТЛМ-10	25
Трансформатор тока	ТЛМ-10	34
Трансформатор тока	ТЛМ-10	6
Трансформатор тока	ТЛО-10	3
Трансформатор тока	ТЛШ10	6
Трансформатор тока	ТЛШ-10У3	6
Трансформатор тока	ТНШЛ-0,66	6
Трансформатор тока	ТОЛ 10	3
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	15
Трансформатор тока	ТОЛ-10	22
Трансформатор тока	ТОЛ-10	6
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	8
Трансформатор тока	ТОЛ-10-1	9
Трансформатор тока	ТОЛ-35	24
Трансформатор тока	ТОЛ-35 III-IV	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	4
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ	24
Трансформатор тока	ТОП-0,66	48
Трансформатор тока	ТОП-0,66	426
Трансформатор тока	ТОП-0,66	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10	48
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	5
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	7
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	14
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	1
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЦ-10	4
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЦ-10	4
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	6
Трансформатор тока	ТПОЛ-10 У3	4
Трансформатор тока	ТПФ	16
Трансформатор тока	ТПФМ-10	2
Трансформатор тока	ТПШЛ-10	3
Трансформатор тока	ТТИ-А	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б	24
Трансформатор тока	ТФЗМ 35А-У1	4
Трансформатор тока	ТФЗМ 35Б-1 У1	4
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б	18
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1	6
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1	4
Трансформатор тока	ТФМ-110	6
Трансформатор тока	ТФН-35	4
Трансформатор тока	ТФН-35М	14
Трансформатор тока	ТФНД-35М	2
Трансформатор тока	ТШЛ-0,66	6
Трансформатор тока	ТШЛ-0,66	3

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор тока	ТШЛ-СЭЩ-0,66	6
Трансформатор тока	ТШЛ-СЭЩ	3
Трансформатор тока	ТШП-0,66	90
Трансформатор тока	ТШП-0,66	72
Счетчик	Меркурий 230 АR-03	1
Счетчик	ПСЧ-3ТМ.05М	4
Счетчик	ПСЧ-3ТМ.05М.05	15
Счетчик	ПСЧ-4ТМ.05М	18
Счетчик	ПСЧ-4ТМ.05М.04	171
Счетчик	ПСЧ-4ТМ.05М.05	5
Счетчик	ПСЧ-4ТМ.05МК.04	1
Счетчик	СЕ 304 S32 402	91
Счетчик	СЕ 304 S32 632	8
Счетчик	СЭБ-1ТМ.02Д.02	19
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03	1
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М	2
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М	4
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01	157
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01	4
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.08	2
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.08	2
Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.09	38
Устройство сбора и передачи данных	СИКОН С70	77
Устройство синхронизации времени	УСВ-2	77
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Методика поверки	61181777.425180.003.К.90000.П. МП	1
Формуляр	-	1
Руководство по эксплуатации	-	1

Поверка

осуществляется по документу 61181777.425180.003.К.90000.П. МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК "Башнефть" II очередь. Измерительные каналы. Методика поверки с Изменением № 1», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «ЦСМ Татарстан» 23.11.2016 г.

Основные средства поверки:

- ТТ – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- ТН – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- по МИ 3195-2018. «ГСИ. Методика выполнения измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации»;
- по МИ 3196-2018. «ГСИ. Методика выполнения измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;

- счетчиков СЕ 304 – по документу «Счетчики активной и реактивной электрической энергии трехфазные СЕ 304. Методика поверки» ИНЕС.411152.064 Д1, утвержденным ФГУП ВНИИМС в 2006 г.;
- счетчиков ПСЧ-4ТМ.05М – по документу «Счетчик электрической энергии многофункциональный ПСЧ-4ТМ.05М. Методика поверки» ИЛГШ.414452.146 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в ноябре 2007 г.;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М – по документу «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки.» ИЛГШ.411152.145 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2007 г.;
- счетчиков СЭБ-1ТМ – по документу «Счетчики активной энергии многофункциональные СЭБ-1ТМ.02Д. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.158 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2008 г.;
- счетчиков ПСЧ-3ТМ.05М – по документу «Счетчик электрической энергии многофункциональный ПСЧ-3ТМ.05М. Методика поверки» ИЛГШ.411152.138 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в ноябре 2007 г.;
- счетчиков ПСЧ-4ТМ.05МК – по документу «Счетчик электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05МК. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.138 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 21 марта 2011 г.;
- счетчиков Меркурий 230 AR– по документу «Счетчики электрической энергии трёхфазные статические «Меркурий 230AR». Методика поверки» АВЛГ.411152.021 РЭ1, согласованному ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 21 мая 2007 г.;
- УСПД СИКОН С70 – по документу «Контроллеры сетевые промышленный СИКОН С70. Методика поверки ВЛСТ 220.00.000 И1», согласованному с ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в мае 2005 г.;
- УСВ-2 – по документу «Устройство синхронизации времени УСВ-2. Методика поверки» ВЛСТ 237.00.001 И1, утвержденному ФГУП «ВНИИФТРИ» в мае 2010 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Рег. № 27008-04;

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих – кодом и (или) оттиском клейма поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Руководство по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть» II очередь, номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений № ФР.1.34.2013.14542.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК "Башнефть" II очередь

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

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «СИТРОНИКС Башкортостан»
(ООО «СИТРОНИКС Башкортостан»)
Адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Мустая Карима, д. 28
Телефон: 8 (347) 292-01-81
Факс: 8 (347) 292-01-91

Модернизация системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть» II очередь проведена:

Общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергетика»
(ООО «Стройэнергетика»)
Адрес: 129337, г. Москва, ул. Красная Сосна, д. 20, стр. 1, комн. 4
Телефон: 8 (926) 786-90-40
E-mail: Stroyenergetika@gmail.com

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергетика»
(ООО «Стройэнергетика»)
Адрес: 129337, г. Москва, ул. Красная Сосна, д. 20, стр. 1, комн. 4
Телефон/ факс: 8 (495) 410-28-81/8 (915) 349-60-32
E-mail: Stroyenergetika@gmail.com

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений Федеральное бюджетное учреждение «ЦСМ Татарстан»

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 24
Телефон/факс: 8 (843) 291-08-33

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «ЦМС Татарстан» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30065-09 от 05.08.2011 г.

В части вносимых изменений:

Общество с ограниченной ответственностью «Метрологический сервисный центр»
Адрес: 660133, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Сергея Лазо, ба
Телефон: 8 (391) 224-85-62
E-mail: E.E.Servis@mail.com

Аттестат аккредитации ООО «МетроСервис» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311779 от 10.08.2016 г.

(Редакция приказа Росстандарта № 18 от 10.01.2017 г.)

Общество с ограниченной ответственностью «Спецэнергопроект»
(ООО «Спецэнергопроект»)
Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, этаж 4, пом. I, комн. № 6, 7
Юридический адрес: 111024, г. Москва, ул. Авиамоторная, д. 50, стр. 2, пом. XIV,
комн. № 11
Телефон: 8 (985) 992-27-81
E-mail: info.spetsenergo@gmail.com
Аттестат об аккредитации ООО «Спецэнергопроект» по проведению испытаний средств
измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312429 от 30.01.2018 г.
(Редакция приказа Росстандарта № 1429 от 18.06.2019 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.