ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2

Назначение средства измерений

Настоящее описание типа системы автоматизированной информационноизмерительной коммерческого учета электроэнергии OAO «Сургутнефтегаз» с Изменением №2 является дополнением к описанию типа системы автоматизированной информационноизмерительной коммерческого учета электроэнергии ОАО «Сургутнефтегаз», Свидетельство об утверждении типа RU.E.34.033.A, регистрационный № 42520, ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №1,Свидетельство об утверждении типа RU.E.34.033.A, регистрационный № 47957 и включает в себя описание дополнительных измерительных каналов, соответствующих точкам измерений №: 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2 (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ является двухуровневой системой с иерархической распределенной обработкой информации:

- первый уровень измерительных каналов (далее ИК);
- второй уровень измерительно-вычислительного комплекса (далее ИВК).
- В состав АИИС КУЭ входит система обеспечения единого времени (далее СОЕВ), формируемая на всех уровнях иерархии.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин), привязанных к шкале UTC;
 - автоматическое выполнение измерений;
 - автоматическое ведение системы единого времени.

АИИС КУЭ включает в себя следующих уровней:

1-й уровень включает в себя:

- измерительные трансформаторы тока (TT);
- измерительные трансформаторы напряжения;
- счетчики электрической энергии многофункциональные;
- вторичные измерительные цепи.
- 2-й уровень включает в себя:
- технические средства приемо-передачи данных (каналообразующая аппаратура);
- центральный сервер «Альфа ЦЕНТР»;

Первичные фазные 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 производятся аналого-цифровое преобразование входных сигналов с частотой выборок 4000 Гц и разрешающей способностью 21 бит. 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.

Счетчики электрической энергии получают метки времени (команды коррекции времени) от ПТК «Космотроника» каждые 30 мин с привязкой к началу интервала. ПТК «Космотроника» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под номером 47849-11. ПТК «Космотроника» автоматически синхронизирует свое системное время с серверами времени ОАО «Сургутнефтегаз» по протоколу NTP (Net Time Protokol).

Механическая защита от несанкционированного доступа обеспечивается пломбированием: испытательной коробки (специализированного клеммника) и крышки клеммных отсеков счетчиков электрической энергии.

Программное обеспечение

Функции программного обеспечения (метрологически не значимая часть программного обеспечения):

- периодический (1 раз в 30 минут) и/или по запросу автоматический сбор результатов измерений с заданной дискретностью учета (30 минут), привязанных к шкале UTC;
 - автоматическая регистрация событий в «Журнале событий»;
- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений в специализированной базе данных;
- автоматическое получение отчетов, формирование макетов согласно требованиям получателей информации, предоставление результатов измерений и расчетов в виде таблиц, графиков с возможностью получения печатной копии;
- использование средств электронной цифровой подписи для передачи результатов измерений в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ (КО));
- конфигурирование и параметрирование технических средств программного обеспечения;
- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным;
- сбор недостающих данных после восстановления работы каналов связи, восстановления питания;
- передача в автоматизированном режиме в ИАСУ КУ (КО), Региональное диспетчерское управление «Системный оператор центральное диспетчерское управление Единой электрической сети» (РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС») и другим заинтересованным субъектам ОРЭ результатов измерений;
 - автоматический сбор данных о состоянии средств измерений;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.д.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ, событий в АИИС КУЭ;
 - конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;

Функции программного обеспечения (метрологически значимая часть программного обеспечения):

- обработка результатов измерений;
- автоматическая синхронизация времени (внутренних часов).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1. Идентификационные данные программного обеспечения

Наимено- вание про- граммного обеспече- ния	Идентификационное на- именование программ- ного обеспечения (наименование про- граммного модуля, на- именование файла)	Номер версии (идентифика- ционный но- мер) про- граммного обеспечения	Цифровой идентифи- катор программного обеспечения (кон- трольная сумма ис- полняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Программа планиров- щик опроса и передачи данных (стандартный каталог для всех моду- лей, Amrserver.exe)		94b754e7dd0a5765 5c4f6b8252afd7a6	
Комплексы измеристельно-	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Драйвер ручного опроса счетчиков, Amrc.exe)	3.32.0.0	8278b954b23e7364 6072317ffd09baab	
вычисли- тельные для учета электриче-	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Драйвер автоматического опроса счетчиков, Amra.exe)		b7dc2f2953755535 78237ffc2676b153	MD5
ской энер- гии «Аль- фа-	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Драйвер работы с БД, Cdbora2.dll)	3.31.0.0	5e9a48ed75a27d10 c135a87e77051806	
ща- ЦЕНТР»	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Библиотека шифрования пароля счетчиков, Encrypt.dll)	2.0.0.0	0939ce05295fbcbb ba400eeae8d0572c	
	ПО «Альфа-ЦЕНТР» (Библиотека сообщений планировщика опросов, Alphamess.dll)		b8c331abb5e34444 170eee9317d635cd	

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010 и обеспечивается:

- установкой пароля на счетчик;
- установкой пароля на сервер;
- защитой результатов измерений при передаче информации (использованием электронной цифровой подписи).

Оценка влияния ПО на метрологические характеристики СИ – влияния нет.

Метрологические и технические характеристикиСостав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2. Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

									Метрологически	ие характеристики
								1		границы относи-
	1116				TTTC			Вид электрической энергии		іности результата
	ИК			Состав	з ИК			[də]	-	вной и реактивной
							Ж.	не:		нергии и мощности
							·K	юй		ьной вероятности
							•Ктн •Ксч	eck	P=	0,95:
	0бъ- на- ри- 1			7, % N			·K	ИЧ	Основная по-	Погрешность ИК
\checkmark				НТ (И) (П) (П) (П) (П) (П) (П) (П) (П) (П) (П			Ktt	стр	грешность ИК,	в рабочих усло-
ИЕ	ни6 Эко Зе ј		Й,	цие ман осл			X	леғ	%	виях эксплуата-
ep	ва Уч ерс анн		D D	фи орг ес	O	бозначение, тип		дэ	70	ции, %
Номер ИК	Наименование объекта учета, диспетчерское на именование при- соединения		Вид СИ,	коэффициент трансформации, класс точности, Л в Госреестре СИ				Ви	0.07	000 0 0 5
H	AMC CIIC ACE CC			ко 3ан асс Го					$\cos \varphi = 0.87$	$\cos \varphi = 0.5$
	Наименование екта учета, диспетчерское именование п соединения			TŢ KJI B					$\sin \varphi = 0.5$	$\sin \varphi = 0.87$
1	2			3		4	5	6	7	8
	61		КТ=	0,5	Α	ТНШП-0,66				
	å å	II	Ктт=	1500/5	В	ТНШП-0,66				
	10/0,4кВ М с.ш. 0,4кВ	_		1673-07	С	ТНШЛ-0,66				
	0,4 п. (КТ=			,		A	. 1.00/	
2	10/ c.i	Н	Ктн=		п. т	т	300	Активная	± 1,0%	± 5,0%
352	11 1	TH	NTH=		Нет ТН	1	30	Dagramina	. 2.10/	
								Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	-0,4кВ ТП- Ввод №1 1	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-0, ² BB(УŢЧ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №61 Ввод №1 1 с.ш. 0,4кВ	Счетчик		31857-11		1				
		_		21037 11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	61		КТ=	0,5	A	ТНШП-0,66				
	Æ	TT	Ктт=	1500/5	В	ТНШП-0,66				
	4kB 0,4ı			1673-07	С	ТНШЛ-0,66				
	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №61 Ввод №2 2 с.ш. 0,4кВ		КТ=		<u>. </u>			Активная	± 1,0%	± 5,0%
353	[-10 2 c.	TH	Ктн=		Нет ТІ	H	300		,-,-	_ = = , = , =
(,,	TII						_ (,,	Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	кВ ДД	Счетчик	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 BBc	етч	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Py	C4		31857-11						
	3		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	6 к	LI	Ктт=	600/5	В	ТШП-0,66				
	ПС 110/6 кВ №46 ВЛ-6 кВ ф.46-13 оп. №7			15173-06	С	ТШП-0,66				
	0/6 кВ №46 ВЛ ф.46-13 оп. №7		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
354	№. 3 oi	TH	Ктн=		Нет ТІ	H	120	1 IKI IIDIIWA	= 1,070	= 3,070
<i>(</i> ,	6-1						1	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	10/6 ф.4	1K	КТ=	0,5S/1						
	2 11	Y.A.I	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Щ	Счетчик		31857-11		1				
			КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	эвах ЭВ Љ	LL	Ктт=	150/5	В	-				
	рего 6 к гз")	L		7069-02	С	ТОЛ-10				
	ПС-110/6/6 кВ "Береговая" 3РУ-6 кВ " ячейка 6 кВ № 30 (ДНТ "Бриз")		КТ=	0,2	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
355	кВ ' яче Т "	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	1800		,	± 5,070
	3". ДНД			11094-87	С		1	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	10/6 5 kJ 30 (ИК	КТ=	0,5S/1						
	C-1]	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС 3F	Сч		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	-113		КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	3 B	TT	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	3-0			15174-01	С	ТОП-0,66				
	3 . Уў		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
356	Ne.	ТН	Ктн=	Н	ет Т	Н	20		,	- ,
	KB							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	0,4	ИК	KT=	0,5S/1						
	-10/	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Ç		31857-11						
	ТП-10/0,4 кВ №4 ф.4-04 ВЛ- ТП-10/0,4 кВ №3 ф.3-03 ВЛ- 0,4 кВ оп. №6 0,4 кВ оп. №6		КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	4 B	II	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	4-0			15174-01	C	ТОП-0,66				
	4 4 . N		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
357	∭ 3 ot	ТН	Ктн=	Н	ет Т	H	20		,	- ,
	KB F KE							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	0,4	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	ТП №9 10/0,4 кВ, Ввод №1, БПО ФРСУ трест СНДСР,	LL	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	(B0)	_		15174-01	С	ТОП-0,66				
	3, B		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
358	4 кI тре	TH	Ктн=	Н	ет Т	Н	20	TRITIBILIA	± 1,070	= 3,070
(a))/0, ²							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	— 9 1С ФР(ИК	КТ=	0,5S/1						
	Ne OI	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	TII	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	2,		KT=	0,5	A	T-0,66				
	1 Ne	II	Ктт=	800/5	В	T-0,66				
	(H)C			22656-07	С	T-0,66				
	3, B		KT=		11			Активная	± 1,0%	± 5,0%
359	4 кI тре	HI	Ктн=	I	Нет ТІ	ł	20	1 11(1112110)1	= 1,070	= 0,070
(,,	,0),0 ,0),							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	ТП №9 10/0,4 кВ, Ввод №2, БПО ФРСУ трест СНДСР,	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Neg IO	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	TII	C4		31857-11						
	".] "]		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	л1 лгул Т-1	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	sabc Cyf VT			7069-02	С	ТОЛ-10				
	603 B ". KB		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
360	Хле 10к -10	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10-2	12000	1 IKI II DI WI	= 1,270	= 5,070
α,	. ф 10/ РП			18178-99	C		12	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	ЭкВ 90/1 25 -	ИК	КТ=	0,5S/1						
	ВЛ-10кВ ф.Хлебозавод-1, ПС 220/110/10кВ "Сургут" яч.№5 - РП-10кВ УТТ-1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	В.) ПС я	C		31857-06						
	IIC '		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	-2,] yT" TT-]	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	30д ург. УЛ			7069-02	С	ТОЛ-10				
	03a1 "C`)kB		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
361	тебо кВ Т-1(HL	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10-2	12000	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,= / 0	= 0,070
(,,	.X.) 0/10 - PI			18178-99	C		12	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	I-10кВ ф.Хлебозавод-2, I 220/110/10кВ "Сургут" яч.№10 - РП-10кВ УГТ-1	ИК	КТ=	0,5S/1						
	10k 220⁄ 1.No	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ВЛ-10кВ ф.Хлебозавод-2, 220/110/10кВ "Сургут" яч.№10 - РП-10кВ УТТ-	C4		31857-06						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	-£13-		КТ=	0,5	A	ТПОЛ-10				
	PII pov JA(TT	Ктт=	400/5	В	-				
	.14, - II .bi (1261-02	С	ТПОЛ-10				
	49- 114 eekt		КТ=	0,5	A	3НОЛ.06		A	+ 1 20/	. <i>5</i> 00/
362	ВЛ-10кВ ф.РП-149-14, РП- .0кВ №149 яч. №14 - Произ водственные объекты ОАО "Сургутнефтегаз"	TH	Ктн=	10000:√3/100:√3	В	3НОЛ.06	8000	Активная	± 1,2%	± 5,0%
3	ф.Р 9 яч пые гут			3344-04	С	3НОЛ.06	8(Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	кВ 214.9 сенн Сур	IK	КТ=	0,5S/1						
	-10 B NS CCTB	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ВЛ-10кВ ф.РП-149-14, РП- 10кВ №149 яч. №14 - Произ- водственные объекты ОАО "Сургутнефтегаз"	Сче		31857-06		1				
	II- 433- 100		КТ=	0,5	A	ТПОЛ-10				
), P] [poi O^	II	Ктт=	400/5	В	-				
	9-09 - I. (Thi			1261-02	C	ТПОЛ-10				
	.149 №9 Уъев фте		КТ=	0,5	A	3НОЛ.06		Активная	± 1,2%	± 5,0%
363	РП- яч э об гне	HI	Ктн=	10000:√3/100:√3	В	3НОЛ.06	8000			
	ф. 49 у			3344-04	C	3НОЛ.06		Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	ВЛ-10кВ ф.РП-149-09, РП- 10кВ №149 яч. №9 - Произ- водственные объекты ОАО "Сургутнефтегаз"	ИK	KT=	0,5S/1						
	П-10 КВ ДСТ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	BJ 101 BO	C		31857-06						
			KT=	0,5	A	ТЛК-10-6				
	6)	L	Ктт=	600/5	В	-				
	F.			9143-01	C	ТЛК-10-6				
	РП-7 10кВ, яч. 2		KT=	0,2	A		0(Активная	± 1,2%	± 5,0%
364	.0kl	ПH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10	12000	-		,
	-7 1			11094-87	C		1	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	PII	НИК	KT=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Ċ		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
			КТ=	0,5	Α	ТЛК-10-6				
		TT	Ктт=	600/5	В	-	1			
	13			9143-01	С	ТЛК-10-6	1			
	яч.		КТ=	0,2	A			A	. 1 20/	. 5 00/
365	æ,	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10	12000	Активная	± 1,2%	± 5,0%
3(РП-7 10кВ, яч.			11094-87	С		12(Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	L-T	IK	КТ=	0,5S/1					,	,
	PI	ТЧИ	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Счетчик		31857-11		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 				
	77 П- ые ф-		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	©13 ."PI 2нн тне	II	Ктт=	100/5	В	-				
	В Л 3 ф ств(pry			7069-02	С	ТОЛ-10				
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №137 яч. №17 - ВЛ-10кВ ф."РП- 137-17", производственные объекты ОАО "Сургутнеф- тегаз"		КТ=	0,5	A	3НОЛ.06	0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
366	9П-1 Л-13 0изн О'етаз	ПH	Ктн=	10000:√3/100:√3	В	3НОЛ.06	2000			
	B, F - B Inpc OA Te			3344-04	C	3НОЛ.06	(1	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	10k] 217 7", 71si	Счетчик	КТ=	0,5S/1						
	JJ-] r. Ng 7-1 ъек	leTu	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Ç		31857-11						
	JIb- ЯЧ.		KT=	0,5	A	ТОЛ-10				
	кза Д-1	TT	Ктт=	300/5	В	-				
	иво			7069-02	C	ТОЛ-10				
	Пр. . ф.] 4	_	KT=	0,5	A	НАМИ-10-	0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
367	кВ "П) кВ ф №34	ТН	Ктн=	10000/100	В	95УХЛ2	0009	D	2.40/	
	10 k			20186-00	C			Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	10/3 3PV	ЧИК	KT=	0,5S/1						
	ПС 110/10 кВ "Привокзаль- ная" 3PУ-10 кВ ф.КПД-1 яч. №34	Счетчик	Ксч=	1	-	Альфа А1800				
	П	Ċ		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	. F		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	аль	LL	Ктт=	300/5	В	-				
	окз ЏД-	·		7069-02	С	ТОЛ-10				
	рив КТ		КТ=	0,5	A	TT 1 2 7 1 0			1.20/	7 00/
368	"П В ф 27	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10- 95УХЛ2	0009	Активная	± 1,2%	± 5,0%
3(KB O K	·		20186-00	С	93 y AJ12	09	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	/10 y-1	K	КТ=	0,5S/1				1 W	= = , . , .	= 5,070
	110 3P	ТЧИ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС 110/10 кВ "Привокзаль- ная" 3РУ-10 кВ ф.КПД-2 яч. №27	Счетчик		31857-11		71111111111111111111111111111111111111				
	2		КТ=	0,5	A	ТЛК-10-6				
	<u>•</u> 15	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	B N 10k			9143-01	С	ТЛК-10-6				
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №152 яч. №10 - КЛ-10кВ		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
369	Л-Л	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000			
	3, P			16687-02	C		1.	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	9. Л	Счетчик	KT=	0,5S/1						
)][-][(leTe	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K	Cr		31857-11						
	52	_	KT=	0,5	A	ТЛК-10-6				
	€1.9 B	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	.B.J			9143-01	C	ТЛК-10-6				
	.10k (JI-		КТ=	0,5	A		0(Активная	± 1,2%	± 5,0%
370	РП- - I	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000		2.40/	
	-10кВ, РП-10кВ № 1 яч. №11 - КЛ-10кВ			16687-02	C			Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	10к	ЧИК	KT=	0,5S/1						
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №152 яч. №11 - КЛ-10кВ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	124	Č		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	2		КТ=	0,5	A	ТЛК-10-6				
	<u>•</u> 15	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	B N [0k]			9143-01	С	ТЛК-10-6				
	10k] JI-1		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
371	Л- Л	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000			
	B, F			16687-02	C		1.	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №152 яч. №12 - КЛ-10кВ	ИК	КТ=	0,5S/1						
	7.T-1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	<u>×</u>	C		31857-11						
	яч.		KT=	0,5	A	ТЛК-10-6				
	53	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	№1 ĸB			9143-01	С	ТЛК-10-6				
	кВ -10		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
372	-10 KJI	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000		,	,
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №153 яч. №11 - КЛ-10кВ			16687-02	C		17	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	ĸВ, №1	ИК	KT=	0,5S/1						
	-10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJ	$C_{\mathbf{f}}$		31857-11						
	Н		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	-1, 8	TT	Ктт=	50/5	В	T-0,66				
	CH.			22656-02	C	T-0,66				
	, Т		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
373	T-1	TH	Ктн=		Нет ТІ	·I	10		,-,-	
	УT		TCT				-	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	РП-10 кВ УТТ-1, ТСН-1, яч. 1	IIIK	KT=	0,5S/1						
	-10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	PIT	Ç		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	т.		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	-2, s	TT	Ктт=	50/5	В	T-0,66				
	CH-			22656-02	С	T-0,66				
	, Т		КТ=		<u>'</u>			Активная	± 1,0%	± 5,0%
374	T-1 14	TH	Ктн=		Нет ТЕ	·	10	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
(,,	УT							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	кВ	ИК	KT=	0,5S/1						
	10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РП-10 кВ УТТ-1, ТСН-2, яч. 14	C_{4}		31857-11						
			КТ=	0,5	A	T-0,66				
	_	TT	Ктт=	100/5	В	T-0,66				
	H-1			22656-02	С	T-0,66				
	TC		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
375	æ,	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	20	7 IKI IIBIIWI	= 1,070	= 3,070
60	101							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	РП-7 10кВ, TCH-1	ЛК	КТ=	0,5S/1						
	Ы	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Сď		31857-11						
			КТ=	0,5	Α	T-0,66				
	_	LL	Ктт=	100/5	В	T-0,66				
	H-2			22656-02	С	T-0,66				
	TC		КТ=		' '			Активная	± 1,0%	± 5,0%
376	B,	HI	Ктн=		Нет ТЕ	I	20	TRIMBII	± 1,070	± 3,070
\mathcal{E}	10k							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	РП-7 10кВ, ТСН-2	ИК	КТ=	0,5S/1						
	PI	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C46		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	IB-		КТ=	0,5S	A	ТОЛ-10				
	:3aJ	TT	Ктт=	200/5	В	-				
	вок			7069-02	С	ТОЛ-10				
	Лри ф.С		КТ=	0,5	A	IIAMII 10		Активная	± 1,0%	± 3,0%
377	.B "I kB №2	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10- 95УХЛ2	4000		,-,-	_ = = ,,,,,
(,,) кН 10 г			20186-00	С	93 3 AJ12	4	Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	ПС 110/10 кВ "Привокзаль- ная" ЗРУ-10 кВ ф.СНГ-1 яч. №2	ИК	КТ=	0,5S/1						
	111.33	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС 110/10 кВ "Привокзаль- ная" ЗРУ-10 кВ ф.СНГ-1 яч. №2	C4		31857-11						
	lb- яч.		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	:3aJ	LL	Ктт=	300/5	В	-				
	вок			7069-02	C	ТОЛ-10				
	ПС 110/10 кВ "Привокзаль- ная" 3PУ-10 кВ ф.СНГ-2 яч. №28		КТ=	0,5	A	НАМИ-10-		Активная	± 1,2%	± 5,0%
378	кВ "П) кВ ф №28	HH	Ктн=	10000/100	В	95УХЛ2	0009		,	_ = = = = = = = = = = = = = = = = = = =
(,,) KJ			20186-00	C	<i>700</i> 11012	9	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	0/1(Py-	ИК	KT=	0,5S/1						
	3]	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС	Ç		31857-11						
	- 25		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	8-III	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	1, P			7069-02	С	ТОЛ-10				
	8-1		КТ=	0,5	A	НТМИ-10-		Активная	± 1,2%	± 5,0%
379	þ. РП-8- РП-143	TH	Ктн=	10000/100	В	нтми-10- 66У3	12000	1 222 120114/1	,_,	_ 2,070
(,)	ф. I РП			831-69	C	0075	12	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	ВЛ-10кВ ф. РП-8-11, РП-8 РП-143	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ВЛ	C46		31857-06						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	а /П		КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
	ейк (МУ	II	Ктт=	200/5	В	-				
	яч(03 (СР)			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10				
	246, 46-		КТ=	0,2	A			Активная	± 0,9%	± 5,0%
380	Σ & Σ Σ & Σ	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	2400		,	,
	ПС-110/6кВ №46, ячейка ≥03, КЛ-6кВ ф.46-03 (МУ. "СРЭС" МО СР)			11094-87	C		2	Реактивная	\pm 2,0%	± 2,3%
	(CP)	ИК	КТ=	0,2S/0,5						
	C-1 3, E	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС-110/6кВ №46, ячейка №03, КЛ-6кВ ф.46-03 (МУП "СРЭС" МО СР)	C		31857-06						
			КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
	ЭЙК	Π	Ктт=	200/5	В	-				
	яче 12 (С)			32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10				
	ПС-110/6кВ №46, ячейка ≥12, КЛ-6кВ ф.46-12 (МУЛ "СРЭС" МО СР)		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,1%	± 5,0%
381	χ ÷ Σ Σ ÷ Σ	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИТ-10	2400		,-,-	_ = = ;; , ;
	6кЕ 6кЕ			16687-02	C		2	Реактивная	\pm 2,2%	± 2,3%
	10/ CJ-	ИК	KT=	0,2\$/0,5						
	C-1 2, F	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС-110/6кВ №46, ячейка №12, КЛ-6кВ ф.46-12 (МУП "СРЭС" МО СР)	C4		31857-06						
			КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	-6кР	LI	Ктт=	1000/5	В	-				
	KJI. 2P)			7069-02	C	ТОЛ-10				
	e No		КТ=	0,2	A		C	Активная	± 0,9%	± 5,0%
382	oN \$ Top ™ M	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	12000		_ 3,5 / 3	_ = = ;; , ;
(',	110/6кВ №46 КЛ. 02 на опоре №1 ("СРЭС" МО СР)			11094-87	C		12	Реактивная	± 2,0%	± 2,3%
	10/ 12 н 'СР	ИК	KT=	0,2\$/0,5						
	ПС-110/6кВ №46 КЛ-6кВ ф.46-02 на опоре №1 (МУП "СРЭС" МО СР)	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-06						

лист № 14 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	46-		KT=	0,5	A	ТЛК-10				
	ф. ф .	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	ПС-110/6кВ №46 КЛ-6кВ ф.46- 19 на опоре №23 (МУП "СРЭС" МО СР)	T		ф.А 9143-01, ф.С 7069-02	С	ТОЛ-10			1.10	7 000
383	6 K N <u>e2</u> MC		KT=	0,5	A			Активная	\pm 1,1%	± 5,0%
38	№4 ope oc"	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИТ-10		Реактивная	± 2,2%	± 2,3%
	кВ опс УРЭ			16687-02	C			1 Can III Dilan	= 2,270	= 2,5 70
	0/6 на "С	ИК	КТ=	0,2S/0,5						
	11 19	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС	5		31857-06						
	.В П	_	KT=	0,5	A	ТЛК-10				
	[-6к МУ)	$\Gamma\Gamma$	Ктт=	300/5	В	-				
	BJ] 3 (CP)			9143-01	C	ТЛК-10				
	ПС-110/6кВ №46 ВЛ-6кВ ф.46-09 опора №13 (МУП "СРЭС" МО СР)		KT=	0,2	A		0	Активная	$\pm 0.9\%$	± 5,0%
384	3 Ng opa ''' N	LН	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	3600			
	бкЈ опс ЭС			11094-87	C			Реактивная	± 2,0%	± 2,3%
	10/ -09 "CF	Счетчик	KT=	0,2S/0,5						
		leTu	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ф	5		31857-06						
	B - C	_	КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	I-6k ©10 CP	Π	Ктт=	300/5	В	<u>-</u>				
	BJ. do			7069-02	C	ТОЛ-10				
	<u>9</u> 46 пор		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,1%	± 5,0%
385	B N Ia oi	LН	Ктн=	6000/100	В	НАМИТ-10	3600			- 947-
	/6кJ 3 н			16687-02	C		(,,	Реактивная	± 2,2%	± 2,3%
	[10) 16-1 УП	ИК	КТ=	0,2S/0,5						
	ПС-110/6кВ №46 ВЛ-6кВ ф.46-13 на опоре №10 (МУП "СРЭС" МО СР)	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
)	C		31857-06						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	r" pa ro-		КТ=	0,5	A	ТЛК-10-5				
	ргу эпо Авл	II	Ктт=	300/5	В	-				
	Cyl			9143-01	С	ТЛК-10-5				
	:В. ' П-5 3A ой"		KT=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
386	10к ф.Р. жВ стр	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10-2	0009		,	
	ПС 220/110/10кВ "Сургут" шины 10кВ ф.РП-5-2 опора №15 ВЛБ-10кВ ЗАО "Авто- дорстрой"			18179-99	C		9	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	20/1 101 8.JIE	ИК	КТ=	0,5S/1						
	C 22 (HB) (15 E	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-11						
	7 1		КТ=	0,5	A	CT				
	#T.	Π	Ктт=	2000/5	В	CT				
	АБК НГДУ , Ввод №1			26070-03	C	CT				
			КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
387	кВ лть"	TH	Ктн=	Н	ет TI	H	400		,	- ,
(,	ТПБ-10/0,4 кВ "Лянторнефть"						,	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	-10, rop	ИК	КТ=	0,5S/1						
	11. 13. H.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KT L'	C4		31857-11						
	2.2		KT=	0,5	A	CT				
	АБК НГДУ , Ввод №2	II	Ктт=	2000/5	В	CT				
	КЕ			26070-03	С	CT				
	AБ , B		КТ=		•			Активная	± 1,0%	± 5,0%
388	кВ тъ"	$_{ m LH}$	Ктн=	Н	ет TI	H	400	TRITIBILE	= 1,070	= 5,070
(4)	КТПБ-10/0,4 кВ АБК НГДУ "Лянторнефть" , Ввод №2						4	Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	.10/ ropi	ИК	KT=	0,5\$/1	1					
	TIG-	Счетчик	Ксч=	11	_	Альфа А1800				
	KT]	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
			КТ=	0,5	A	T-0,66				
	ф 8	LL	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
) ĸF			22656-07	С	T-0,66				
	I-1(КТ=		"			Активная	± 1,0%	± 5,0%
389	BJ n.N	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		80	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 2,070
(4.)	3 №1 ВЛ-1(14 оп.№34							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	кВ 1	ИК	КТ=	0,5S/1						
	.10	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	РП-10 кВ №1 ВЛ-10 кВ ф.1- 14 оп.№34	C4		31857-11						
			КТ=	0,5	A	T-0,66				
	OBC I'C"	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	AB1 CH			22656-07	С	T-0,66				
	кВ , Ф "(КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
390),4 1	TH	Ктн=	Н	Іет ТН			TRITIBILE	= 1,070	= 5,070
(4.)	ТП №88 10/0,4 кВ Автово- кзал 5 мкр ПТФ "СНТС"							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	88 5 m	ИК	КТ=	0,5S/1						
	I № зал	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	TI	C4		31857-11						
	٠, ٠,		КТ=	0,5	A	СТ				
	'5H 1. 7.	L	Ктт=	600/5	В	CT				
	(V ' Ia, } Nº1			49676-12	С	CT				
	7-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№1. Ввод №1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
391	I3 F Je Je Be	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		120	АКТИВНал	± 1,070	± 5,070
3	AL yj				1		_ —	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	кВ Ут,	ИК	КТ=	0,5S/1						
	0,4 'ypr ITF	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№1. Ввод №1	C46		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
			КТ=	0,5	A	CT	+		,	0
	БН 1. 7.	LL	Ктт=	600/5	В	CT				
	(V " (V " No2			49676-12	C	CT				
	ПГД НИН ОД		КТ=	., .,				Активная	± 1,0%	± 5,0%
392	IS F. JIE JIE BB	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		120	Активная	± 1,070	± 3,0%
κ	AI yıı.						1	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	кВ УТ,	ЛК	КТ=	0,5S/1						
	0,4 ypr ITF) L	Ксч=	1	AJ	њфа А 1800				
	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№1. Ввод №2	Счетчик		31857-11		•				
			КТ=	0,5	A	CT				
	"БН", д. 75,	TT	Ктт=	600/5	В	CT				
	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№2. Ввод №1			49676-12	C	CT				
~	HI lem 3Bo,		КТ=					Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
393	ЛТЗ л. Ј	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		120	D	2.10/	4.007
	B B A ∀.1.							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4 K	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	Cyj (Cyj	чет	Ксч=	1	A J	њфа A1800				
		ŭ		31857-11						
	H",		KT=	0,5	Α	CT	_			
	л. д. д.	LL	Ктт=	600/5	В	CT	4			
	ГДУ ина, и №			49676-12	C	CT				
4	3 Н Лен Вво		КТ=				0	Активная	± 1,0%	± 5,0%
394	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№2. Ввод №2	ТН	Ктн=	H	Іет ТН		120	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	кВ Ут, УЩ)	*	KT=	0.50/1			-		•	ŕ
	.0,4 ypr I'P	ГЧИ	К1= Ксч=	0,5S/1 1	Α,	њфа A1800				
	Py-	Счетчик	NU4=	31857-11	AJ	тьща Атооо				
	_ · · · -)		31037-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2		СПИС	3		4	5	6	7	8
	T.,		КТ=	0,5	Α	СТ				
	"БЕ Д. 7 [LL	Ктт=	600/5	В	CT				
	ĮУ Ha, №1			49676-12	С	CT				
	НГД Энил Вод		КТ=			1		Активная	± 1,0%	± 5,0%
395	13.1 . Jie . B	ΗH	Ктн=	Н	[ет Т	Н	120	111111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 2,070
(,,	AI VII Ne3							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	· ĸB	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 ITI	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№3. Ввод №1	L)		31857-11						
			КТ=	0,5	A	CT				
	"БЕ д. 7	TT	Ктт=	600/5	В	CT				
	ŢУ №2,			49676-12	С	CT				
	РУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "БН", г. Сургут, ул. Ленина, д. 75, ГРЩ№3. Ввод №2		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
396	. J. J. B. J	HН	Ктн=	Н	[ет Т]	Н	120	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
(,,	AI VIII							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	F.Y.T.	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 Cyp.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Py.	$C_{\mathbf{f}}$		31857-11						
	~ × × ·		КТ=	0,5	A	ETT				
	КЛ-0,4кВ, ТП-218 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 АВ- ,4кВ №8 - ВРУ-0,4кВ АБК ГДУ "Талаканнефть" ВРУ 1 Ввод №1	LL	Ктт=	300/5	В	ЕТТ				
	6/0 63 FKB TB"	-		32501-08	С	ЕТТ				
	218 馬 J -0,4 reф reф		КТ=		•			Активная	± 1,0%	± 5,0%
397	П-2 ане зру ань ань	TH	Ктн=	Н	[ет Т	Н	09	TRITIBILE	= 1,070	= 5,070
$ \omega $.B, ТП-218 сВ панель Ј 8 - ВРУ-0,4 алаканнеф 1 Ввод №1							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4кВ ',4кВ №8 - ГДУ "Тал	ИК	КТ=	0,5\$/1						
	I-0, у-0 кВ ЦУ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-218 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 АВ-0,4кВ №8 - ВРУ-0,4кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ-1 Ввод №1	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	B 5K 5K 9y-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
),4k AB AB 3 A BP	TT	Ктт=	300/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-218 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №8 АВ- 0,4кВ №16 - ВРУ-0,4кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ- 1 Ввод №2			22656-02	С	T-0,66				
	В, ТП-218 :В панель Л :6 - ВРУ-0, алаканнеф 1 Ввод №2		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
398	ЛТ-/ ане ВРР кан зод	ΤН	Ктн=		Нет ТЕ	I	09			,
	В, Т В п 6 алав Ве							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4кВ ,4кВ №16 - ІГДУ "Тал	ІИК	KT=	0,5\$/1						
	Л-0 У-0 АВ. ДУ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. P. 0,41 HI.	Ç		31857-11						
			КТ=	0,5	A	T-0,66				
	,4k AB AB AE BP	TT	Ктт=	300/5	В	T-0,66				
	6/0 Ve2 kkB trb"			22656-02	C	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-218 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №2 АВ- 0,4кВ №4 - ВРУ-0,4кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ- 2 Ввод №1	_	КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
399	ЛТ-2 ане ЗРУ кані зод	ΗЦ	Ктн=		Нет ТЕ	I	09		,	- 4
	В, Т В п t - Е алал		ICT	0.75/1				Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	,4kJ ,4kJ Nº4 Nº4 "Tē	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	Л-0 У-0 кВ ДУ	leTu	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. P. 90,4 H.F.	Ö		31857-11						
	B - 5K 5K y-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	. ТП-218 6/0,4кВ панель №7 АВ- - ВРУ-0,4кВ АБК аканнефть" ВРУ- Ввод №2	II	Ктт=	300/5	В	T-0,66				
	6/0 \e7 4kE			22656-02	С	T-0,66				
	218 ль Ј 7-0, неф №2		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
400	.В. ТП-218 сВ панель Л 12 - ВРУ-0, алаканнеф 2 Ввод №2	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	09	1 211 1 2 2 1 4 4 7 2	= 1,070	= 0,070
7	3, T B 118 2 - I UJIAK L BB						_	Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	КЛ-0,4кВ, ТП-218 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 АВ- 0,4кВ №12 - ВРУ-0,4кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ- 2 Ввод №2	ИК	KT=	0,5S/1						
	Л-0 У-0 хВ.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. P' 0,4 ₁ HI,	C		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	~		КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
	0к кВ	TT	Ктт=	100/5	В	-				
	y-1 0,4			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10				
	3 P. 10/		КТ=	0,5	A			A	. 1 20/	. 5 00/
401	-14 I-2	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10	2000	Активная	± 1,2%	± 5,0%
4	III .			11094-87	С		20	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	В.	K	КТ=	0,5S/1					,	
	Л-10кВ, РП-143 РУ-10к яч.№18 - ТП-2 10/0,4кВ	ТЧИ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-10кВ, РП-143 РУ-10кВ яч.№18 - ТП-2 10/0,4кВ	Счетчик		31857-11		1 шъфа 111000				
	 H		КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
	10k 4kB	LI	Ктт=	100/5	В	-				
	Py- 0/0,			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10				
	РП-143 РУ-10к - ТП-2 10/0,4кВ		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
402	13 首	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10	4000			
	P 1			11094-87	С		4	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	КЛ-10кВ, РП-143 РУ-10кВ яч.№21 - ТП-2 10/0,4кВ	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Т-1. Д.У.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	⊋ ~	C		31857-11						
	E E X	_	КТ=	0,5	A	T-0,66				
	X, P, I	Π	Ктт=	300/5	В	T-0,66				
	Ne5 cB cB trkB			22656-02	C	T-0,66				
~	ep . 0,41 7-0,4 IIIH	_	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
403	bил 10/ 3PУ	TH	Ктн=	Н	ет TI	H	09	ъ	2.10/	
	кВ Фидер №5 кВА 10/0,4кВ ' I" - ВРУ-0,4кВ "УКРСиПНП"							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
),4k)0k] ЛН'	ЧИК	KT=	0,5S/1	-					
	КЛ-0,4кВ Фидер №5, КТП 2х400кВА 10/0,4кВ "РДП СУМН" - ВРУ-0,4кВ АБК "УКРСиПНП"	Счетчик	Ксч=	1	1	Альфа А1800				
	K 2	Č		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	dəì		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	ЪВА	TT	Ктт=	300/5	В	ТШП-0,66				
	00k 1" c			15173-01	С	ТШП-0,66				
	2x4 TMI		KT=					A	. 1 00/	. 5.00/
404	(ТП 2 П СУ №6	TH	Ктн=	Не	т ТІ	H	09	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	EX III						9	Реактивная	± 2,1%	$\pm 4.0\%$
	РУ-0,4кВ КТП 2х400кВА /0,4кВ "РДП СУМН" Фид №6	X	КТ=	0,5S/1					,	,
	-0,4 tkB	ТЧИ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РУ-0,4кВ КТП 2х400кВА 10/0,4кВ "РДП СУМН" Фидер №6	Счетчик		31857-11		11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11. 11.				
			КТ=	0,5	A	ТЛК-10-5				
	-61	TT	Ктт=	200/5	В	-				
	3PV 38			9143-01	С	ТЛК-10-5				
	5 кВ №103 ЗР яч.8 ф.103-08		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
405	№10 þ.10	TH	Ктн=	6000/100	В	НТМИ-6-66 УЗ	2400			
,	æ. 8.			2611-70	С		2	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	ПС 35/6 кВ №103 3РУ-6 кВ яч.8 ф.103-08	ИК	КТ=	0,5S/1						
	33	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ЭШ	Сч		31857-06						
	ĸВ		КТ=	0,5	A	ТЛК-10-5				
	9-/	TT	Ктт=	200/5	В	-				
	3P)			9143-01	C	ТЛК-10-5				
, 0	03		KT=	0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6	0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
406	ПС 35/6 кВ №103 3РУ-6 кВ яч.18 ф.103-18	TH	Ктн=	6000:√3/100:√3	В	НАЛИ-СЭЩ-6	2400		2.404	,
	кВ 18			38394-08	C	НАЛИ-СЭЩ-6	. ,	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	9/9 84	HIK	KT=	0,5S/1						
	\ddot{s}	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Ĭ	Ü		31857-06						

лист № 22 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	Ö = ,		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	ЛиН д	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	ЭНС			7069-02	С	ТОЛ-10				
	603 1H		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
407	БПО . Хлеб яч. 3	ПH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000		,	,
,	РП-10 кВ ЦБПО ПРНСиНО, Ввод № 1 "Хлебозавод II", яч. 3			16687-02	C		1.	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	^K B №	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-10	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	PII.	Ç		31857-11						
	О,		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	\иН I",	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	НС			7069-02	C	ТОЛ-10				
	- ПЕ		КТ=	0,5	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
408	ПО 1eба 20	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИТ-10	12000		,	_ = 5,575
7	#\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\			16687-02	C		17	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	кВ <u>°</u> 2	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-10 N H	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РП-10 кВ ЦБПО ПРНСиНО, Ввод № 2 "Хлебозавод I", яч. 20	$C_{\mathbf{f}}$		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТТЭ				
	и,	TT	Ктт=	100/5	В	ETT				
	HC 1			32501-08	С	ETT				
	В ЦБПО ПРІ ТСН-1, яч. 1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
409	.1, 5	$_{ m LH}$	Ктн=]	Нет ТЬ	I	20	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
4	H H							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	KB T	ИК	КТ=	0,5S/1						
	РП-10 кВ ЦБПО ПРНСиНО, ТСН-1, яч. 1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	PII.	C4		31857-11						

лист № 23 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

	таолица 2. пре					4	T -			6
1	2		1 1	3		4	5	6	7	8
	10,		КТ=	0,5	A	ТTЭ				
	ZMF.	TT	Ктт=	100/5	В	ТТЭ				
	9H(32501-08	C	ETT				
	4. 2		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
410	ПО 2, я	TH	Ктн=		Нет ТН	[20	T INTIBITUM	= 1,070	= 2,070
4	:В ЦБПО ПРН ТСН-2, яч. 22							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	TC	1K	КТ=	0,5S/1						
	[0 F	TAI	Ксч=	1		Альфа А1800				
	РП-10 кВ ЦБПО ПРНСиНО, ТСН-2, яч. 22	Счетчик		31857-11		1				
			КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	BP	TT	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	HO 380 yc			15174-01	С	ТОП-0,66				
	Cu pcc		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
411	РН . Ба ! кс	TH	Ктн=		Нет ТН	[20	Активная	± 1,070	± 5,070
4) П ап ф						(4	Реактивная	± 2,1%	$\pm 4.0\%$
	ЦБПО ПРНСиНО База отдыха п. Барсово ВРУ- 0,4 кВ 1 корпус	K	КТ=	0,5S/1					,	,
	LT O	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	a 3a]4e		31857-11		пыра ттооо				
			TCT			T. O. 66				
	Py		KT=	0,5	A	T-0,66	4			
	0 B	TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66	4			
	иН(20Ве пус			22656-07	C	T-0,66	4			
	HC1 Papc Copi	_	КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
412	ЦБПО ПРНСиНО отдыха п. Барсово 0,4 кВ 2 корпус	TH	Ктн=		Нет ТН	[400			
7	O I xa 1 ĸB							Реактивная	$\pm 2,1\%$	$\pm 4,0\%$
	БП ды: 3,4	ИK	КТ=	0,5S/1						
	П Пот	ХТЧІ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ЦБПО ПРНСиНО База отдыха п. Барсово ВРУ- 0,4 кВ 2 корпус	Счетчик		31857-11						
	T .									

лист № 24 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	<u> </u>		КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66				
	TI :	II	Ктт=	2000/5	В	ТШП-0,66				
	. 6 -			15173-06	С	ТШП-0,66				
	7 яч гут		КТ=		•			A	. 1 00/	. 2.00/
413	740° Cyp pris,	TH	Ктн=	Н	ет Tl	Н	400	Активная	± 1,0%	± 3,0%
4	ТП. А "с неф						4	Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	$^{\mathrm{K}}_{\mathrm{K}}$	X	КТ=	0,5S/1						·
	10k 000	ТЧГ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ВЛ-10кВ, ТП-407 яч.6 - ТП- 2х1000кВА "СургутНИПИ- нефть"	Счетчик		31857-06		T				
			КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66				
	т.8 -	TT	Ктт=	2000/5	В	ТШП-0,66				
	ВЛ-10кВ, ТП-429 яч.8 - ТП-2х1000кВА "Сургут- НИПИнефть"	_		15173-06	С	ТШП-0,66				
	-42 А "е		КТ=] _	Активная	± 1,0%	± 3,0%
414	TTI KB,	LН	Ктн=	Н	ет Tl	Н	400			
	.В., ООС ИП							Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	-10 ₁ 2x1 H	Счетчик	КТ=	0,5S/1						
	BJI.	чег	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Ú	7.455	31857-06						
	кВ 7 - вод		KT=	0,5	A	T-0,66	4			
	/0,4 Né I B	LL	Ктт=	1000/5	В	T-0,66	-			
	10. яч. Си		TCT	22656-02	C	T-0,66	_			
	ТП-547 10/0,4кВ СШ№2 яч. №7 - АБК УСиТ Ввол №1	H	KT=	***				Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
415	[II-5 ZIIIN AEK №1	TH	Ктн=	H	ет Tl	H	200		0.10/	4.007
	B, 1 B C		I/T	0.50/1			-	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	',4k]),4k 0,4i	ЧИК	KT=	0,5S/1	-					
	КЛ-0,4кВ, ТП-547 10/0,4кВ РУ-0,4кВ СШ№2 яч. №7 - ВРУ-0,4кВ АБК УСиТ Ввод №1	Счетчик	Ксч=	1	-	Альфа А1800				
	K. P BI	Ú		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	сВ - тод		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	0,41 Ne1 BB	LL	Ктт=	1000/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-547 10/0,4кВ РУ-0,4кВ СШ№1 яч. №1 - ВРУ-0,4кВ АБК УСиТ Ввод №2			22656-02	C	T-0,66				
	(§1)		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
416	TT-5 TIIN ABK No.2	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		200			
	3, T B C B A		7.000				4	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	4kE ,4kJ),4k	ИК	KT=	0,5\$/1						
	I-0, y-0 y-0	Счетчик	Ксч=	1	A.	пьфа А1800				
	K P. BP	ů		31857-11						
	=		КТ=	0,5	A	ТТЭ				
	фть	LL	Ктт=	1000/5	В	ТТЭ				
	гне д Ж			32501-08	C	ТТЭ				
	21Ty 3BO,		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
417	Cyl B, E	HI	Ктн=	Н	[ет ТН		200			
	ТП НГДУ "Сургутнефть", РУ-0,4 кВ, Ввод № 1							Реактивная	$\pm 2,1\%$	$\pm 4.0\%$
	IГД 7-0,	ІИК	KT=	0,5S/1						
	PS PS	Счетчик	Ксч=	1	A.	пьфа А1800				
	H	Cr		31857-11						
	= ^		КТ=	0,5	A	TTH				
	фть	L	Ктт=	1000/5	В	TTH				
	THE			41260-09	C	TTH				
	2FY. 3BO.		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
418	Cyl B, E	H	Ктн=	Н	[ет ТН		200			
	ТП НГДУ "Сургутнефть", РУ-0,4 кВ, Ввод № 2						4	Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	ІГД	ШК	KT=	0,5\$/1						
	II E P\$	Счетчик	Ксч=	1	Α.	пьфа А1800				
	\Box	C C		31857-11						

лист № 26 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2		СПИС	3		4	5	6	7	8
	B 		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	,4к] рус ец"	II	Ктт=	1000/5	В	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-215 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 руб. №1 - СОК "Олимпиец"			15173-06	С	ТШП-0,66				
	215 Jib J		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
419	ТТ-2 ане. "О.	$_{ m LH}$	Ктн=	Н	Iет TI	Η	200		, -, -	_ = = , = , =
7	3, T 3 118 OK							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4ĸŀ ,4ĸd - C	ИК	КТ=	0,5S/1						
	I-0, √-0, √ <u>0</u> 1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	X P.	C		31857-11						
	B №2		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	0,4к] 1996. Ј ц"	TT	Ктт=	1000/5	В	ТШП-0,66				
	6/0 иец			15173-06	С	ТШП-0,66				
	.15 6/0 №1 ру мпиец		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
420	ТТ-2 ель Эли	ПH	Ктн=	Н	Iет TI	Η	200	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
7	3, Т пан К "(Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4ĸE	ИК	КТ=	0,5S/1						
	J-0, 0,41 - (Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJ Py-	C4		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	кВ Ло 9	Π	Ктт=	600/5	В	-	1			
	'0,4 3ый №1			7069-02	С	ТОЛ-10	1			
	0 6/ (poe		КТ=	0,2	A		1	Активная	± 1,2%	± 5,0%
421	-21 Кед чей	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	7200	TKTHBHUA	<u> </u>	± 5,070
4	TTI [[-"] B s			11094-87	С		7.	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	421 КЛ-6кВ, ТП-210 6/0,4кВ - РУ-6кВ РП-"Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №19	ИК	КТ=	0,5S/1						
		етч	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Счетчик		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	- "TC		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	4кВ 1 Ла	TT	Ктт=	600/5	В	-				
	/0,4 Bbi≹ No1			9143-06	C	ТЛК-10				\$\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
	.0 6 црод		КТ=	0,2	A			Активная	± 1,2%	± 5 . 0%
422	[-21 Ке <i>р</i> гчей	ΗH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	7200		,	,
7	TIL II-" :B s			11094-87	C		7	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	КЛ-6кВ, ТП-210 6/0,4кВ - РУ-6кВ РП-"Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №12	ИК	КТ=	0,5S/1						
	П-6 -6к] 6/(Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. Py.	C4		31857-11						
	-)F"		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	кВ г Лс 4	TT	Ктт=	200/5	В	-				
	/0,4 3biй N∞			9143-06	C	ТЛК-10				
	6кВ, ТП-207 6/0,4ь кВ РП-"Кедровый 6/0,4кВ ячейка №4		КТ=	0,2	A			Активная	± 1,2%	± 5,0% ± 5,0% ± 5,0%
423	[-20 Кед яче)	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	2400		= 1,270	= 2,070
4	T1] [[-"] (B)			11094-87	C		2	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	кВ, 3 Р] 0,4 ₁	ИК	КТ=	0,5S/1						
	КЛ-6кВ, ТП-207 6/0,4кВ У-6кВ РП-"Кедровый Лс 6/0,4кВ ячейка №4	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-6кВ, ТП-207 6/0,4кВ - РУ-6кВ РП-"Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №4	C4		31857-11						
	- Jr"		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	:кВ і Лс	TT	Ктт=	200/5	В	-				
	/0,4 3biй No			9143-06	C	ТЛК-10				
	7 б црол йка		КТ=	0,2	A			Активная	± 1,2%	+ 5.0%
424	20 Кед	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	2400		= 1,270	= 2,070
4	TIII II-"." &B.3			11094-87	C		2.	Реактивная	\pm 2,4%	± 5,0%
	424 КЛ-6кВ, ТП-207 6/0,4кВ - РУ-6кВ РП-"Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №5	ИК	КТ=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJ Py.	C4		31857-11		_				

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	E E		КТ=	0,5	A	ARM3N2F				
	5kB	TT	Ктт=	150/5	В	ARM3N2F				
	10/(7-6 ў ЭЦ"			18842-09	С	ARM3N2F				
	10/ 3P5		КТ=	0,5	A	VRC2/S1F		Активная	± 1,2%	± 5,0%
425	C 1 2"."	TH	Ктн=	10000:√3/100:√3	В	-	3000		,	,
7	8, П ная-			41267-09	C	VRC2/S1F	3	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	КЛ-6кВ, ПС 110/10/6кВ "Пионерная-2" ЗРУ-6кВ яч. №13 - ТП "ИОЦ"	ИК	КТ=	0,5S/1						
	СЛ- ион	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Ţ	C4		31857-11						
	Ę.		КТ=	0,5	A	ARM3N2F				
	5kB	TT	Ктт=	150/5	В	ARM3N2F				
	10/е Г-6к Ц"			18842-09	C	ARM3N2F			ивная $\pm 1,2\%$ $\pm 5,0\%$	
	КЛ-6кВ, ПС 110/10/6кВ "Пионерная-2" ЗРУ-6кВ яч. №8 - ТП "ИОЦ"		КТ=	0,5	A	VRC2/S1F		Активная	± 1.2%	± 5,0% ± 3,0%
426	С1 2"[П"	TH	Ктн=	10000:√3/100:√3	В	-	3000		,_,,	_ = = , . , .
7	, П пая- - Т			41267-09	C	VRC2/S1F	3	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	5кВ еерн №8	ИК	КТ=	0,5S/1						
	1 ТОТ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	X I	$C_{\mathbf{f}}$		31857-11						
	8 61		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	,4k] '6. J mbi '91	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	6/0 ру ини д N			22656-02	С	T-0,66				
	113 б/ №1 г остин Звод		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
427	TT-2 ens B r K"]	TH	Ктн=	Не	т TI	H	80	TIKTTIBITAN	_ 1,070	= 2,070
4	3, Т пан),4к яни							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	427 КЛ-0,4кВ, ТП-213 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 руб. №1 - ВРУ-0,4кВ гостиницы "Нефтяник" Ввод №1	ИК	KT=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	. S		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	ру(ру(нип 162	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-213 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 руб. №4 - ВРУ-0,4кВ гостиницы "Нефтяник" Ввод №2			22656-02	С	T-0,66				
	213 Jib. J 3 ro BBC		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
428	П-/ ане 4кЕ пк"	TH	Ктн=	H	Іет ТІ	I	80			,
,	В, Т В п 7-0, янр							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	,4к] ,4к ЗРУ ефт	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Л-0 У-0 4 - I	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	X. P. W.	C		31857-11						
	22		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10-1				
	<u>₩</u> 000	TT	Ктт=	50/5	В	-				
	(BA)	KT= 0	15128-07	C	ТОЛ-10-1					
	ТП-6/0.4кВ 2х400 кВА №22 РУ-6 кВ ячейка №4 (ООО "Сургутмебель")		KT=	0,5	A	НАМИТ-10		Активная	± 1,2%	± 5,0%
429			Ктн=	6000/100	В		009		,	,
,				16687-07	C]	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	7.4 _F F.B 'Cy	ИК	КТ=	0,5S/1						
)/9-/ 	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C		31857-06						
	22		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10-1				
	ТП-6/0.4кВ 2х400 кВА №22 РУ-6 кВ ячейка №3 (ООО "Сургутмебель")	TT	Ктт=	50/5	В					
	BA 3 ((_b ")			15128-07	С	ТОЛ-10-1				
	00 к 1 № бел		КТ=	0,5	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
430	0.4кВ 2х400 кВА 5 кВ ячейка №3 (("Сургутмебель")	ТН	Ктн=	6000/100	В	НАМИТ-10	009		,- / -	
4	В 2 яче эгу:			16687-07	C			Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
).4k kB (Cyj	ИК	КТ=	0,5S/1						
)/9- <i>/</i>	етч	Ксч=	1		Альфа А1800				
	TII	Счетчик		31857-06						

лист № 30 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	7,4		KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
	05 (TT	Ктт=	1000/5	В	ТШП-0,66				
	41			15173-01	С	ТШП-0,66				
	ф·		КТ=					A remyrbyg g	+ 1.00/	+ 5 00/
431	№12 ĸB	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		200	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	ë Ž						2	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4, x	K	КТ=	0,5S/1					·	,
	0/0	THI	Ксч=	1	Альфа А1800					
	ТП-10/0,4 кВ №14 ф.14-02 0,4 кВ	Счетчик		31857-11		7 bibqu 111000				
	0		KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
	4-1	TT	Ктт=	1000/5	В	ТШП-0,66				
	ТП-10/0,4 кВ №14 ф.14-10 0,4 кВ			15173-01	С	ТШП-0,66				
		H	КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
432		ТН	Ктн=	Н	[ет ТН		200		,	
7	4 K 0,		7.455					Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	,0/0	ИК	KT=	0,5S/1						
	I-1(Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	II	C4		31857-11						
	cВ уб. За,		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	0,41 Ару ани ря 8	Π	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	1 6/ 101, 3,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,5,			22656-02	C	T-0,66				± 5,0%
~	-20 Jib. J 4kB Ok Ok		КТ=					Активная	\pm 1,0%	
433	КЛ-0,4кВ, ТП-201 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1А руб. №1 - ВРУ-0,4кВ здания адм. ул.60 лет Октября 8а, Ввод №1	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		40	D	2.10/	± 4,0%
	.В. В п. ЗРУ 60.						_	Реактивная	± 2,1%	
),4k ,4k] - E	ЧИК	KT=	0,5S/1						
	КЛ-0,4кВ, УУ-0,4кВ г №1 - ВРУ адм. ул.60	Счетчик	Ксч=	1	Альфа А1800					
	P. P.	Ċ		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	- A		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	B F Ne1 VJ. (TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
),4к 76. ј цм.			22656-02	С	T-0,66				
	6/(4 py 8 a ₂ 9 BB		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
434	201 № ани 8а	ПH	Ктн=	Н	ет ТН		40	Активная	± 1,070	± 5,070
4	ГП- ель ; зда бря		7.000		1		_ `	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	В, Л пан 4кВ ктя	ИК	KT=	0,5S/1						
	СЛ-0,4кВ, ТП-201 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №4 руб. №1 -ВРУ-0,4кВ здания адм. ул.60 лет Октября 8а, Ввод №2	Счетчик	Ксч=	1	- Aльфа A1800					
	КЛ-0,4кВ, ТП-201 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №4 руб. №1 -ВРУ-0,4кВ здания адм. ул.60 лет Октября 8а, Ввод №2	Сч		31857-11						
	i '		КТ=	0,5	A	TTH				
	:B F No4 p. p.	Γ	Ктт=	300/5	В	TTH				
	КЛ-0,4кВ, ТП-201 6/0,4кВ РУ 0,4кВ панель №2 руб. №4 - ВРУ-0,4кВ здания адм. произв. ул.60 лет Октября 8а, Ввод №1			41260-09	C	TTH				
			КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
435	ТП-201 6 нель №2 ₁ В здания О лет Окт Ввод №1	TH	Ктн=	Н	ет ТН	т ТН				
	ТП нел В 3 о л Вв							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	кВ, па),4к ул.(ИК	КТ=	0,5S/1						
	0,4 4kB vy-(Счетчик	Ксч=	1	Α.	льфа А1800				
	КЛ- 0,4 ВР п	Сч		31857-11						
	кВ ′б. я лк-	r	КТ=	0,5	A	TTH				
	0,41 4 ру ани эт С	LL	Ктт=	300/5	В	TTH				
	1 6/ М <u>°</u> 2 3 3Д; О ле		ICT	41260-09	C	TTH	4			
9	ТП-201 6/0,4кВ панель №4 руб. 7-0,4кВ здания в. ул.60 лет Ок- 8а, Ввод №2	TH	KT=	п	ет ТН			Активная	± 1,0%	± 5,0%
436	ТП пан 7-0,, в. у	I	Ктн=	П	.01 111		09	Роскатирие	± 2 10/	
	кВ, кВ ⊥ 3РУ оиз ря 8	X	KT=	0,5S/1				Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	430 КЛ-0,4кВ, ТП-201 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №4 руб. №4 - ВРУ-0,4кВ здания адм. произв. ул.60 лет Ок- тября 8а, Ввод №2	ТЧИ	Ксч=	1	Δ	пьфа А1800				
		Счетчик		31857-11	Альфа А1800					

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	У - д		KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
	В Р 62 Вво		Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-208 6/0,4кВ РУ- 0,4кВ панель №3 авт. №2 - ВРУ-0,4кВ Прачечной Ввод №1	LL		ф.АВ15173-06, ф.С 22656-02	С	T-0,66		Активная	± 1,0%	± 5,0%
437	I-208 11ь № Праче №1		КТ=				08	Активная	± 1,0%	± 3,0%
4	, ТП- анель кВ П _ј Л	TH	Ктн=	Не	т ТН		$\int_{-\infty}^{\infty}$	Реактивная	\pm 2,1%	± 4,0%
	kkB B II 10,41	Счетчик	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 ,4kd Py-	етч	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KJ 0 B	C4		31857-11						
	сВ т. ной		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	3,416 3 aB 1041E	L	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-208 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №8 авт. №2 - ВРУ-0,4кВ Прачечной Ввод №2			15173-06	C	ТШП-0,66				
~	208 elle B II Ne2	HH	KT=				08	Активная	± 1,0%	± 5,0%
438	3, ТП-208 В панель -0,4кВ П Ввод №2		Ктн=	Не	ет ТН	т ТН		_		4.05
	B, 'B 1 :B 1 V-0 BB				1			Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
),4k),4k BP!	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	JJ-(by-(HeT	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KJI Py Me2	Ú		31857-11						
	кВ ^{3Т.} ^{3В.}		KT=	0,5	A	ТОП-0,66	_			
	70,4 2 ал 100и≘ №1	TT	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	1 б . № Пр		7.000	15174-01	C	ТОП-0,66	-			± 5,0%
6	F-21 Fejie FrB T Be		KT=	**	TOT T			Активная	± 1,0%	
439	, ТП ; пае У-0, ² ания	TH	Ктн=	Нє	т ТН		40	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4кВ 4кВ ВРУ	X	KT=	0,5S/1	Альфа А1800		+		,	
	439 КЛ-0,4кВ, ТП-211 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №2 авт. №4 - ВРУ-0,4кВ Произв. адм. здания Ввод №1	ТЧИ	Ксч=	1						
		Счетчик	101-	31857-11						

лист № 33 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	<u> </u>		КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
),4k abr 1013 1013 102	TT	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-211 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №6 авт. №4 - ВРУ-0,4кВ Произв. адм. здания Ввод №2			15174-01	С	ТОП-0,66				
	2111 2115 . 2115 . 213 . 213 .		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
440	Л ане Э,4 _в ия	ТН	Ктн=	Н	ет Tl	H	40			
	В, Т В п оу-(дан							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	,4kd),4kg	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	П-0 У-0 э4 -	leTe	Ксч=	1		Альфа А1800				
	S T Z	Č		31857-11						
	В №3 IK"		КТ=	0,5	A	TTH				
	,4к 6. Ј яну	LI	Ктт=	200/5	В	TTH				
	441 КЛ-0,4кВ, ТП-204 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 руб. №3 - ВРУ-0,4кВ СК "Нефтяник" Ввод №1			41260-09	C	TTH				
	204 Ne. "He		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
441	3, ТП-204 панель № кВ СК "Н Ввод №1	ТН	Ктн=	Н	ет Т1	H	40	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
7	3, Т пан кВ Ввс		7.455					Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4KJ	ИК	KT=	0,5\$/1						
	T-0, 0,41 P.Y-	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. - BJ	Ç		31857-11		•				
	R <u>633</u> .		КТ=	0,5	A	TTH				
	,4кd 6. Ј Яни	II	Ктт=	200/5	В	TTH				
	6/0 7 ру			41260-09	С	TTH				
	204 N M 1. M		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
442	CK	HI	Ктн=	Н	ет Tl	Η	40		,-,-	_ = = , = , =
7	442 КЛ-0,4кВ, ТП-204 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 руб. №3 - ВРУ-0,4кВ СК "Нефтяник" Ввод №2				_			Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
		ИК	КТ=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1	Альфа А1800					
	K) PY- - BI	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2		<u>kenne</u>	3		4	5	6	7	8
	B №4		КТ=	0,5	Α	T-0,66				
	,4кJ б. Ј фту	II	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	6/0 3 py "He			22656-02	С	T-0,66				
	207 Ne3 OK T NS		КТ=		•			Активная	± 1,0%	± 5,0%
443	П-2 ель Ф(Ввод	TH	Ктн=	Н	ет Т	Н	80	7 INTIIDII (A)	= 1,070	= 3,070
4	КЛ-0,4кВ, ТП-207 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 руб. №4 - ВРУ-0,4кВ ФОК "Нефтя- ник" Ввод №1							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	,4kJ .kB 7-0,4 HM	ИК	КТ=	0,5\$/1						
	Л-0 .0,4 3Р У	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	. РУ. - I	C4		31857-11						
	5. 3ф-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
),4k py("He	Π	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	444 КЛ-0,4кВ, ТП-207 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 руб. №1 - ВРУ-0,4кВ ФОК "Неф- тяник" Ввод №2			22656-02	C	T-0,66				
	207 ль . Ф(КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
444	ЛТ-; ане 4кВ Вв	TH	Ктн=	Н	ет Т	Н	80			
	В, Т В п 0,							Реактивная	$\pm 2,1\%$	$\pm 4,\!0\%$
	,4к] ,4к 3РУ гян	Счетчик	KT=	0,5\$/1						
	Л-0 У-0 Е	leTu	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. P. Me1	Cr		31857-11						
	\sim		КТ=	0,5	A	ТНШЛ-0,66				
	,4 _K J		Ктт=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
	0/0			1673-07	C	ТНШЛ-0,66				
	52 1 .m.		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
445	РУ-0,4кВ ТП-52 10/0,4кВ Ввод №1 1 с.ш. 0,4кВ	TH	Ктн=	Н	ет Т	Н	400		,	,
'							,	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
		ИК	КТ=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1	_	Альфа А1800				
	Ā	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	8		KT=	0,5	A	ТНШЛ-0,66				
	4 KI	TT	Ктт=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
	0/0, 0,41			1673-07	С	ТНШЛ-0,66				
	2 1 III.		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
446	П-5 2 с.	TH	Ктн=		Нет ТЬ	т ТН			,	_ = = ;; , ;
7	B T						400	Реактивная	± 2,1%	$\pm 4,\!0\%$
	446 РУ-0,4кВ ТП-52 10/0,4кВ Ввод №2 2 с.ш. 0,4кВ	ИК	KT=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	<u>A</u>	$C_{\mathbf{f}}$		31857-11						
	ye.		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	a PC	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	5 a38			22656-07	С	T-0,66				
	ТП №42 10/0,4 кВ, база РЭУ УЭ3иС,	-	КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
447		TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	80	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 0,070
7	0/0 y 3							Реактивная	\pm 2,1%	± 4,0%
	12 1	ИК	KT=	0,5S/1						
	N_{02}	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	E	C_{4}		31857-11						
			KT=	0,5	A	ТТЭ				
)2 T ? Be .B	TT	Ктт=	1000/5	В	СТТ				
	16-C 1622 1,4k			32501-08	С	ETT				
	ф. ⁴ Д.А.У. ЭЛ-(KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
448	946 ∪KB 3; K	ТН	Ктн=		Нет ТЕ	I	200	111111111111111111111111111111111111111	= 1,070	= 2,070
4	B N 4400 4 K				1		- (1	Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	440 ПС 110/6кВ №46 ф.46-02 ТП- 6/0.4 кВ 2х400кВА №22 Ввод №1 0.4 кВ; КЛ-0,4кВ	ИК	KT=	0,5S/1						
	1110 4 kF Ne1	eTy	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС 6/0.	Счетчик		31857-11						

лист № 36 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	П-		КТ=	0,5	A	ETT				
	9 T BB B	TT	Ктт=	1000/5	В	ETT				
	6-1' 622 4KJ			32501-08	С	ETT				
	ф.4 Л.О.П		KT=					A	. 1 00/	- <i>5</i> 00/
449	.46 KB _Z ; K.	TH	Ктн=	Н	I eт ТЕ	I	200	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	3 Nº 400 ^r B						2	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	110/6kB №46 ф.46-19 4 kB 2x400kBA №22 E №2 0.4 kB; KJI-0,4kB	K	KT=	0,5S/1					·	
	10/ KB	7.A.I.	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС 110/6кВ №46 ф.46-19 ТП- 6/0.4 кВ 2х400кВА №22 Ввод №2 0.4 кВ; КЛ-0,4кВ	Счетчик		31857-11		T				
			KT=	0,5	A	ТЛК-10				
	I- 4kB),4k	TT	Ктт=	150/5	В	-				
	3 PI 3/0,4 1/0,6 1/1			9143-06	C	ТЛК-10				
	ВЛ-6кВ, РУ-6кВ РП- "Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №2 - КТПН-6/0,4кВ "Спортивное Ядро"		КТ=	0,2	A			Активная	± 1,2%	± 5,0%
450	УУ- Ло КТ 3но	TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	1800	TRITIBILE	= 1 ,2 70	= 3,070
4	В, І вый 2 -			11094-87	C			Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	-6к ров а № пор	ИК	KT=	0,5S/1						
	ВЛ Кед Уйка "С	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	[" 94R	C4		31857-11						
	3 KB		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	11. 7,4 kd 0,4 kd	L	Ктт=	150/5	В	-				
	ВР 6/0 1-6/ 1др			9143-06	C	ТЛК-10				
	ВЛ-6кВ, РУ-6кВ РП- Кедровый Лог" 6/0,4к йка №6 - КТПН-6/0,4 "Спортивное Ядро"		КТ=	0,2	A		0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
451	РУ й Лі - К] твн(TH	Ктн=	6000/100	В	НАМИ-10	1800	_	a 1=1	
	kB, Bbli @6 -			11094-87	C			Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	Л-6) дро са Л Спо	НИК	KT=	0,5S/1						
	ВЛ-6кВ, РУ-6кВ РП- "Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №6 - КТПН-6/0,4кВ "Спортивное Ядро"	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	, PR	C		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	A,		КТ=	0,5	A	TCH				
	кВ, вн 37	TT	Ктт=	2000/5	В	TCH				
	000 attr			26100-03	С	TCH				
	х1(ютр мкр		КТ=					A	. 1 00/	- 5 00/
452	В 2 инк ЗЦ	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		400	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	,4 к идм 1ЭЕ						4	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	ТП 10/0,4 кВ 2х1000 кЕ од №1, административн здание ИЭВЦ мкр №37	IK	КТ=	0,5S/1					,	,
	П 1 1 № цани	ТЧИ	Ксч=	1	A _I	њфа A1800				
	БКТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА, Ввод №1, административное здание ИЭВЦ мкр №37	Счетчик		31857-11		.эф и 111000				
	iA,		КТ=	0,5	A	ТСН				
) кВ ивн	TT	Ктт=	2000/5	В	TCH				
	00С рат р N			26100-03	C	TCH				
	2x1 ист ик		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
453	кВ лин ВЦ	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		400		,	
7	ТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВ од №2, административн здание ИЭВЦ мкр №37		T.C.T.				_ `	Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	10/(ю2, ние	ИК	KT=	0,5S/1						
	ГП од Л	Счетчик	Ксч=	1	A _J	њфа A1800				
	БК	Ç		31857-11						
	c- Te-		КТ=	0,5S	A	TC-12				
	зне	II	Ктт=	3000/5	В	TC-12				
	. Би гуп №1			26100-03	C	TC-12				
4	0,4 кВ АБК Бь ОАО "Сургут газ", Ввод №1		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
454	B A) "(BB(TH	Ктн=	Н	Іет ТН		009	D	. 2 10/	
	,4 к)A(13",							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	y-0, oa C ra	ЧИК	KT=	0,5S/1						
	ВРУ-0,4 кВ АБК Бизнес- центра ОАО "Сургутнефте- газ", Ввод №1	Счетчик	Ксч=	1	A J	њфа A1800				
	Пе	Ú		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	-ф		КТ=	0,5S	A	TC-12				
	зне	L	Ктт=	3000/5	В	TC-12				
	ВРУ-0,4 кВ АБК Бизнес- центра ОАО "Сургутнеф- тегаз", Ввод №2			26100-03	С	TC-12				
	БК Сур		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
455	B A O "(O ", BE	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		009			
	4 kl OA a3",							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	/-0, pa (тег	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	ЗРУ	Чет	Ксч=	1	A.	льфа А1800				
		Ú		31857-11						
	РУ- ул.		KT=	0,5	A	MBS				
	,4кВ Р. - ВРУ- адм. у 1	LL	Ктт=	3000/5	В	MBS				
	КЛ-0,4кВ, РП-102 6/0,4кВ РУ-0,4кВ автомат 1АВ - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул. Кукуевицкого 1			-	C	MBS				
, ()2 6 1 А оиз цкоі		КТ=		1			Активная	не нормирует-	
456	I-1(мат г пр	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		009	D	ся*	не нормируется*
	PI STON HIMS KYG							Реактивная		
	Л-0,4кВ, РП-102 6/0 0,4кВ автомат 1АВ ,4кВ здания произв. Кукуевицкого	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 ,4 kJ kB	Счетчик	Ксч=	1	A.	льфа А1800				
	КЛ 0 0,4	C4		31857-11						
	. ë 1		КТ=	0,5	A	MBS				
	3,44 AB 0007 010	LI	Ктт=	3000/5	В	MBS				
	т. 2/0/11 г. 2/11 г. 2/11 г. 2/11 г. 11 г. 2/11 г. 11 г. 2/11			-	C	MBS				
	102 Эма ния еви		КТ=					Активная	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	не нормируется*
457	РП- авто зда уку	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		009		не нормирует- ся*	не нормируется*
	B, J KB (KB (KB (KB (KB (KB (KB (KB (KB (KB (Реактивная	Ç.A	
	КЛ-0,4кВ, РП-102 6/0,4кВ РУ-0,4кВ автомат 2AВ - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул. Кукуевицкого 1	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	JJ-0 2y-1 Py-	HeTu	Ксч=	1	A.	льфа А1800				
	K B B	C		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	.г. В ж		КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66				
),4к ав ани кин	TT	Ктт=	750/5	В	ТШП-0,66				
	ТП-230 6/0,4кВ панель №1 авт. 1-0,4кВ здания тм. ул. Губкина 21/1			15173-01	С	ТШП-0,66				
	230 2115 4kB 11. I		КТ=					Активная	± 1,0%	± 3,0%
458	ТП-2 лане: 1-0,4 м. ул	TH	Ктн=		Нет ТЬ	I	150			
,								Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 2,5%
	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 авт. №2 - ВРУ1-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 21/1	Счетчик	КТ=	0,5S/1						
	Л-0 У-0 22 - рои	етч	Ксч=	1		Альфа А1800				
	A Y Z H	Сч		31857-11						
	B №4 3B.		КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ У-0,4кВ панель №1 авт. № ВРУ2-0,4кВ здания произв адм. ул. Губкина 21/1	Π	Ктт=	750/5	В	ТШП-0,66				
	6/0 1 ав я пр 1 21			15173-01	C	ТШП-0,66				
	1-0,4кВ, ТП-230 6/0,41 0,4кВ панель №1 авт. УУ2-0,4кВ здания проі адм. ул. Губкина 21/1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 3,0%
459	П-2 ель зда убк	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	150	TRITIBILE	= 1,070	= 3,070
4	3, T лан ккВ п. Г.							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 2,5%
	4kE cB 1 cB 0,4	ИК	KT=	0,5S/1						
	Г-0, 3,41 vy2 аддм	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 авт. №4 - ВРУ2-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 21/1	C4		31857-11						
	3 থিব 3B.		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	,4кН т. Л оои: /1	TT	Ктт=	750/5	В	ТШП-0,66				
	6/0 _, 7 ав я пр г 21			15173-01	C	ТШП-0,66				
	.30 №] иниз ина		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
460	П-2 ель зда убк	TH	Ктн=		Нет ТЬ	I	150	ТКТИВПОЛ	± 1,070	= 2,070
4	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ У-0,4кВ панель №7 авт. № ВРУ2-0,4кВ здания произв адм. ул. Губкина 21/1							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4kE cB 1 -0,4	ИК	KT=	0,5S/1						
	I-0, 3,4к vy2	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 авт. №4 - ВРУ2-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 21/1	Сч		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	a F. B		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-230 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 авт. №2 - ВРУ1-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 21/1	TT	Ктт=	750/5	В	ТШП-0,66				
	6/0 Ne.7 3д8 Убр			15173-01	С	ТШП-0,66				
	230 Jib. J IrkB II. T		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
461	ТП-2 панел 1-0,4 м. ул 21/1	TH	Ктн=	Н	ет ТН		150		,	- 4
7								Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4кВ №2 - ВРУ произв. ад	ИK	KT=	0,5S/1						
	I-0, У-0 <u>62</u> -	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	Day E	C4		31857-11						
	>		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	Т-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ Р 4кВ панель №3 руб.№1 - Р 0,4кВ здания произв. адм. ул.Губкина 13, Ввод №1	TT	Ктт=	800/5	В	ТШП-0,66				
),4к №1 В. а			15173-01	C	ТШП-0,66				
	6/С 0уб. Оиз Вв		KT=					A	. 1 00/	. <i>5</i> 00/
462	229 23 F 1 mp	TH	Ктн=	Н	ет ТН		160	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	Л Б. М. ния пна						<u> </u>	Реактивная	± 2,1%	$\pm 4,\!0\%$
	В, Т нел зда бку	X	КТ=	0,5S/1					·	·
	0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ I кВ панель №3 руб.№1 - I),4кВ здания произв. адм ул.Губкина 13, Ввод №1	THE	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ РУ- 0,4кВ панель №3 руб.№1 - РУ- 0,4кВ здания произв. адм. ул.Губкина 13, Ввод №1	Счетчик		31857-11		1				
			KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
),4к [е7 ани на	TT	Ктт=	800/5	В	ТШП-0,66				
	- 6/(пь Л 3 зд			15173-01	C	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №7 авт.№1 - РУ-0,4кВ здания произв. адм. ул.Губкина 13, Ввод №2		КТ=		·			Активная	± 1,0%	± 5,0%
463	3, ТП-229 4кВ панел - РУ-0,4кI цм. ул.Гу Ввод №2	TH	Ктн=	Н	ет ТН		160			_ = 5,0 /0
	B, 7 4kE - P! ДМ. ВВ							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	1,4k 7-0, 101 18. a	IIIK	KT=	0,5S/1						
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4к авт.№1 - Р гроизв. адм	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	К. ai пр	Ce		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

таолица 2. пр	-	должение	2		4	-	(7	0
2	2		3		4	5	6	7	8
№ <u>2</u> 2	ж. Д	KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
077 0115 00113 3BG	ЭВС	Е Ктт=	300/5	В	ТШП-0,66				
H-6 ане пр 3, 1	пр 3, J		15173-01	C	ТШП-0,66				
ГП З п; ния па 1	1111 12 1	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
3, К7 3,4кЕ 3дан 5кин №3	дан Кин (е3	Е Ктн=		Нет ТЕ	I	09	7 1111111111111111111111111111111111111	= 1,070	
KB, -0, -0, you	, y 61.						Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
КЛ-0,4кВ, КТПН-607 0,4кВ РУ-0,4кВ панель № - РУ-0,4кВ здания произв. адм. ул.Губкина 13, Ввод №3	,4К Д.Е	¥ KT=	0,5S/1						
CI- FKB V-0 M. y	2. Y	Е Ксч=	1		Альфа А1800				
КЛ-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 руб. №3 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №4 - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13A, Ввод №3	- Г. адв	Счетиик КСч=	31857-11		. ж. Бү ж т т т о о о				
В №3	де. Од	KT=	0,5	A	ТОП-0,66				
ТП-229 6/0,4кВ нель №3 руб. № 3 здания произв 5кина 13A, Ввод № 1	ВВС	Е Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
6/0, py пр A,	A, A		15174-01	С	ТОП-0,66				
29 (29 (Ne3 HIM) 113	13	KT=			•		A	. 1 00/	. <i>5</i> 00/
ГП-2 нель.: здан жина №1	дан ина 21	Е Ктн=	_	Нет ТЕ	I	04	Активная	± 1,0%	± 5,0%
TT TI THE B 3 OKU	OKI N					4	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
кВ, 3 па 3 па 3,4 к	γ. Γ.	⊭ KT=	0,5S/1				Тошктивная	= 2,170	= 1,070
КЛ-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ У-0,4кВ панель №3 руб. № - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13A, Ввод №1	у-у ул.	Счетчик Кг=	1		Альфа А1800				
(1.7-0, 7-0) BP TIM.	Dr.	, de	31857-11		Альфа А1000				
	, g								
.В. №1 №1 ЗВ. од	3В. ОД	KT=	0,5	A	ТОП-0,66				
),4к уб. оои Вв	ВВ	Е Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
ТП-229 6/0,4кВ нель №9 руб. № 3 здания произв 5кина 13А, Ввод №2	3A,		15174-01	C	ТОП-0,66				
—————————————————————————————————————	низ а 1:	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
ГП-2 нель зда кина №2	348 348 62	Ё Ктн=		Нет ТЕ	I	40	1 1111111111111111111111111111111111111	,0,0	_ = 5,070
T, T rank KB york	yók						Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
HKB B I 0,41	. T.	¥ KT=	0,5S/1						
-0,4 ,4k, y,-(, E	Е Ксч=	1		Альфа А1800				
КЛ РУ-0 - ВР адм.	адм.	Счє	31857-11		T				
КЛ-0,4кВ, ТП-229 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №9 руб. №1 - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13A, Ввод №2	- Бг у -0,4кБ адм. ул. Губ	Z ——	1		Альфа А1800		Реактивная	± 2,1%	Ξ

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	В 1 1 13,		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	,4к . № анк 55/	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	ТП-253 10/0,4кВ с.ш. панель №1 РУ-0,4кВ здания . ул.Ленина 55/1,80д №			15173-01	С	ТШП-0,66				
	53 1 пан 4кЕ ену		КТ=					A	. 1 00/	. 5 00/
467	3, ТП-253 8 1 с.ш. па ВРУ-0,4к цм. ул.Лен Ввод №1	ПH	Ктн=	Не	ет ТН		08	Активная	± 1,0%	± 5,0%
4	, ТІ 1 с. 3РУ м. у 8во,							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	KB KB 3 - F alth	IK	КТ=	0,5S/1					,	,
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4кВ 1вт. №3 - Е гроизв. адм	THE	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-253 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №1 авт. №3 - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул.Ленина 55/1, Ввод №1	Счетчик		31857-11		4				
	В 28 ия /1,		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-253 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель №8 авт. №1 - ВРУ-0,4кВ здания произв. адм. ул.Ленина 55/1, Ввод №2	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	10/(нел В 32 ина			15173-01	С	ТШП-0,66				
	.53 па ,4к Лен Ген		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
468	;, ТП-253 ; 2 с.ш. пе ВРУ-0,4 ^к tм. ул.Лег Ввод №2	TH	Ктн=	Не	ет ТН		80		7	
7	8, T (2, C) BP (4M.)		7.CT					Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	KЛ-0,4кВ, PУ-0,4кВ ; авт. №1 - Е гроизв. адм	ИК	KT=	0,5S/1						
	[-0, '-0, . У <u>б</u>	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KЛ РУ авт про	Ç		31857-11						
	Ė		КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	.B я	II	Ктт=	150/5	В					
	1 6k			7069-02	C	ТОЛ-10				
(284		KT=	0,5	A	3НОЛ.06	0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
469	КЛ-6кВ, РП-128А 6кВ яч. №12 - КТП-1000кВА	TH	Ктн=	6000:√3/100:√3	В	3НОЛ.06	1800	, D	2.40/	
	s, Pl - K			3344-08	C	3НОЛ.06		Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	5кВ	ЧИК	KT=	0,5S/1						
	J-IC	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	K	Ċ		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
			КТ=	0,5	A	ТОЛ-10				
	А	TT	Ктт=	100/5	В	-				
	5kB			7069-02	С	ТОЛ-10				
	3A 6		КТ=	0,5	A	3НОЛ.06		A	. 1.20/	. <i>5</i> 00/
470	128 IH-	TH	Ктн=	6000:√3/100:√3	В	3НОЛ.06		Активная	± 1,2%	± 5,0%
4	FI T			3344-08	C	3НОЛ.06		Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	B,]	IK	КТ=	0,5S/1					,	ŕ
	КЛ-6кВ, РП-128А 6кВ яч. №19 - КТПН-630кВА	ТЧИ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Σ _ζ	Счетчик		31857-11		1 212 qu 1 11000				
	жВ У-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	Сль ВР Грег	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	10, пан 22 -			22656-07	С	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-542 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1СШ панель №1А АВ-0,4кВ №2 - ВРУ- 0,4кВ треста "Сургутрем- строй"		КТ=					Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
471	ПТ-, 1С ,4кБ га " гро	TH	Ктн=	Н	Ieт Tl	H	80		2.10/	4.004
			7.000				-	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4к №1А АВ-0 0,4кВ тре	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	Л-0 РУ 91А ,4к	нет	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C	TCT	31857-11		T 0.66				
	кВ 610 кВ й"		KT=	0,5	A	T-0,66	-			
	70,4 N P N P N P N P N P N P N P N P N P N P	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66	_			
	10 нел РУ-		TCT	22656-07	C	T-0,66	=			
	ТП-542 10/0,4кВ 2СШ панель №10 №2 - ВРУ-0,4кВ ургутремстрой"	H	KT=	τ.	r. ee	. 1		Активная	± 1,0%	± 5,0%
472	711- 7111- 762 7011- 7013-	TH	Ктн=	h.	Ieт Tl	71	80	D	2.10/	4.00/
	B, ¹ B 2(B) "Cy		LCT	0.50/1			-	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	КЛ-0,4кВ, ТП-542 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2СШ панель №10 АВ-0,4кВ №2 - ВРУ-0,4кВ треста "Сургутремстрой"	Счетчик	KT=	0,5S/1		1 1 1 2 2 2 2				
	Л-0 У-0 УВ-(нет	Ксч=	1		Альфа А1800				
	A P A	C		31857-11						

лист № 44 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	B - /		KT=	0,5	A	ТНШЛ-0,66				
	B F 3 AJ AC.	TT	Ктт=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
),4k N <u>o</u> 3			1673-03	С	ТНШЛ-0,66				
	6/(elb.		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
473	П-232 . u. пане 4кВ Су нефть	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	400	Активная	± 1,0%	± 3,0%
4	ПП- ш. 1 ,4к						4	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	В, 1 1 с.) Л-0	IK	KT=	0,5S/1						
	8 A - K	THI	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-232 6/0,4кВ РУ- 0,4кВ 1 с.ш. панель №3 АВ №1 - КЛ-0,4кВ СургутАСУ- нефть	Счетчик		31857-11		T				
			КТ=	0,5	A	ТНШЛ-0,66				
),4k ib N ypr	TT	Ктт=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
	, 6/(нел 3 С			1673-03	С	ТНШЛ-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-232 6/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель №9 АВ №1 - КЛ-0,4кВ Сургу- тАСУнефть		КТ=					Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
474	С.Ш П0 Л0	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	400			4.0
	B, 'B', 'B', 'B', 'B', 'B', 'B', 'B', '							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
),4k ',4kd \e_1	Счетчик	KT=	0,5S/1		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				
)-I'-(V-0 J.B.J	чет	Ксч=	1		Альфа А1800				
	X Y A	C	TCT	31857-11		T. 0. 66				
	kkB N62 kkB a"	r .	KT=	0,5	A	T-0,66	4			
	/0,4/ JIB	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66	1			
) 10 гане ру. Грио 1			22656-07	C	T-0,66				
5	i, РП-140 1 с.ш. па 3 №4 - ВІ Нефть П Ввод №1	_	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
475	РП. С.т №4 ефл Вод	TH	Ктн=		Нет ТЕ	I	80	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	В, В 1 КВ 1 В 1							Тсактивная	± 2,1 /0	± 4,0%
	Л-0,4кВ, РП-140 10/0,4кЈ У-0,4кВ 1 с.ш. панель № ХВ-0,4кВ №4 - ВРУ-0,4кЕ РИИЦ "Нефть Приобья" Ввод №1	ЧИК	KT=	0,5S/1		1 1 1 1 2 2 2 2				
	КЛ-0,4кВ, РП-140 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №2 АВ-0,4кВ №4 - ВРУ-0,4кВ РИИЦ "Нефть Приобья" Ввод №1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	A H	C		31857-11						

лист № 45 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	В 68 0д		KT=	0,5	A	T-0,66				
),4k, b, Ng 1,4k, BB	II	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, РП-140 100,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель №6 АВ-0,4кВ №16 - ВРУ-0,4кВ РИИЦ Нефть Приобья Ввод №2			22656-07	С	T-0,66				
	40 па В - В Р		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
476	л-1 с.ш. 216 - ь П _Г №2	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		80		,	- 4
7	3, Р ; 2 с ; № фті							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	4kH 4kB 4kB He	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	I-0, -0,7, -0,7, VII	eTu	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KU Py AB PII	C		31857-11						
	- E & E		КТ=	0,5	A	ТШЛ-0,66				
	SKB 3 BJ 4 KH	TT	Ктт=	1000/5	В	ТШЛ-0,66				
	10/6 6/0, 53			3422-89	C	ТШЛ-0,66				
	ВЛ-6кВ, ПС 110/10/6кВ "Пионерная-2" яч.№23 ВЛ- 6кВ ф.23 - КТПН-6/0,4кВ (2х400кВА) "ЦБПО ЭПУ" Ввод №1 яч.23		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
477	C.12 [2] [4]	–	Ктн=	Н	Нет ТН	40		, -, -	_ = = , , , ,	
7	8, П ная- 3 - Р 3A) од Ј		TCT					Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	6kE Hepr p. 2; OkI Bb	ІИК	KT=	0,5S/1						
	3Л-6 ион х40	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Н ПП (2)	C		31857-11						
	<u> </u>		КТ=	0,5	A	ТШЛ-0,66				
	5kB (B.) (4kF) (11Y	Π	Ктт=	2000/5	В	ТШЛ-0,66				
	10/6 6/0, 30			3422-89	С	ТШЛ-0,66				
	10/ яч) IH- БП(яч		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
478	5кВ, ПС 110/10, ерная-2" яч№3 6.30 - КТПН-6/(0кВА) "ЦБПО у Ввод №2 яч.30	TH	Ктн=	Н	ет ТН		400		,	,
7	8, П ная-) - Р ЗА)							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	6kE lepr p.3(0kE Bb(ИК	KT=	0,5\$/1						
	ВЛ-6кВ, ПС 110/10/6кВ "Пионерная-2" яч.№30 ВЛ- 6кВ ф.30 - КТПН-6/0,4кВ (2х400кВА) "ЦБПО ЭПУ" Ввод №2 яч.30	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	ПП 6ь (2)	C4		31857-11						

лист № 46 всего листов 66

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	B ∵ B		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	,4к авт (Уј Од Ј	TT	Ктт=	600/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-211 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №6 авт. №3 - ЩСУ-0,4кВ АБК УВ- СИНГ ОАО "СНГ" Ввод №1			22656-07	С	T-0,66				
	211 211. 3116.		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
479	л ане 3,4к	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		120			·
	B, 1 B II VO		7.455				_	Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4kd),4kg UIC OA	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	Л-0 У-0 З-] НГ	leTe	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K P N CZ	C		31857-11						
	B Ne.1 HIT		KT=	0,5	A	T-0,66				
),4K 3T.] CM [62	LL	Ктт=	600/5	В	T-0,66				
	6/0 2 ан УВ(УД Љ			22656-07	C	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-212 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №2 авт. № - ЩСУ-0,4кВ АБК УВСИНГ ОАО "СНГ" Ввод №2		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
480	717-7 160118 1 A I	ТН	Ктн=	H	Іет ТН		120		,	,
	В, Т пан 4кБ 'СН							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	,4kd 7-0,-0,-	ИК	КТ=	0,5S/1						
	II-0 10,4 (C) OA	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-212 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №2 авт. №1 - ЩСУ-0,4кВ АБК УВСИНГ ОАО "СНГ" Ввод №2	C ₄		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	,4kd tT. Ĵ BBo	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	6/0 3 aE IV			15173-06	C	ТШП-0,66				
	217 . Ne.		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
481	ГП-2 нель ЗПА №1	TH	Ктн=	H	Іет ТН		08		,0,0	,-,-
7	КЛ-0,4кВ, ТП-217 6/0,4кВ 'У-0,4кВ панель №3 авт. № - РУ-0,4кВ ЗПА ТПУ Ввод №1		TCT				4	Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4ĸJ ĸB),4ĸ	ИК	KT=	0,5S/1						
	T-0, 0,4] V-(Счетчик	Ксч=	1	_ A	Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-217 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 авт. №3 - РУ-0,4кВ 3ПА ТПУ Ввод №1	5		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	B >		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	,4kd	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-217 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №8 авт. №1 - РУ-0,4кВ ЗПА ТПУ Ввод №2			15173-06	С	ТШП-0,66				
	217 Jub.] 311 (62		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
482	3, ТП-217 В панель -0,4кВ ЗІ Ввод №2	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		80		,-,-	_ = = , . , .
7	3, T B III -0, ² BBC							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	,4kI ,4kJ PV	ИК	КТ=	0,5S/1						
	V-0, V-0	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
		C4		31857-11						
	В лат ия		КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	,4к] тол дан	LL	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-202 6/0,4кВ У-0,4кВ панель №3 автома №3 - ВРУ-0,4кВ адм. здани УПРР			15174-01	С	ТОП-0,66				
	202 . Ne. . a.m.		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
483	, ТП-20 анель Л),4кВ а, УПРР	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		40		,-,-	_ = = , . , .
7	3, Т пан -0, ²							Реактивная	± 2,1%	$\pm 4,0\%$
	,4kI kB Py	IXK	KT=	0,5S/1						
	T-0, 0,41	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-202 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №3 автомат №3 - ВРУ-0,4кВ адм. здания УПРР	5		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-202 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №12 авто- мат №3 - ВРУ-0,4кВ адм. здания УПРР	LL	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	6/0 112 3 &B &			15174-01	С	ТОП-0,66				
	202 6 N. 0,41		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
484	П-2 неш РУ-1 я У	TH	Ктн=	Н	Іет ТН		40	TRITIDIAN	_ 1,0 /0	= 5,070
4	кВ, ТП-202 б, кВ панель №1: :3 - ВРУ-0,4кЕ здания УПРР							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	4kE kB fig3	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Т-0,4 -0,4 ат Љ	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KJ Py mä	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2		<u> </u>	3		4	5	6	7	8
	:В 5. ния №1		КТ=	0,5	A	T-0,66				
),4к ру(дан од .	L	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	6/C No1 M. 3 BB			22656-02	С	T-0,66				
	231 Jub. Jub. 1.		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
485	л-: ане 4кВ	TH	Ктн=	Н	ет ТН		40		,	,
7	3, T B III -0,							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	КЛ-0,4кВ, ТП-231 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 руб. №2 - ВРУ-0,4кВ адм. здани ЦПТО ОАО "СНГ" Ввод №	ИК	KT=	0,5S/1						
	J-0, y-0 - B	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-231 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №1 руб. №2 - ВРУ-0,4кВ адм. здания ЦПТО ОАО "СНГ" Ввод №1	C4		31857-11						
			КТ=	0,5	A	T-0,66				
	,4к '6.] ния рд Љ	TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	6/0 5 ру зда Ввс			22656-02	C	T-0,66				
	231 Nec IM. IT"		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
486	'Л-2 ель В ад	TH	Ктн=	Н	ет ТН		40		,-,-	_ = = , = , =
7	КЛ-0,4кВ, ТП-231 6/0,4кВ У-0,4кВ панель №6 руб. № - ВРУ-0,4кВ адм. здания ЦПТО ОАО "СНГ" Ввод №							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	,4kJ kB 1 y-0 OA	ИK	KT=	0,5S/1						
	1-0, 0,4 ₁ BP TO	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-231 6/0,4кВ РУ-0,4кВ панель №6 руб. №3 - ВРУ-0,4кВ адм. здания ЦПТО ОАО "СНГ" Ввод №2	5		31857-11						
			КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	PIXa	TT	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	отд а"			15174-01	С	ТОП-0,66				
	13a (10p		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
487	3 Ба)Ва	TH	Ктн=	Н	ет ТН		20		_ 1,070	_ 2,0,0
7	0,4 кВ База от; "Барсова гора"							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	РП-1 0,4 кВ База отдыха "Барсова гора"	ИК	КТ=	0,5S/1						
	П-1	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	Ъ	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	2 B		КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
	<u>∘</u> 13	TT	Ктт=	100/5	В	-				
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №132 яч. №11 - КТПН 10/0,4кВ 2x250кВА АЗС			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10				
	10k H 1		КТ=	0,5	A	HTMH 10		Активная	± 1,2%	± 5,0%
488	11] TTII kB/	TH	Ктн=	10000/100	В	НТМИ-10- 66УЗ	2000			
,	0кВ, РП-10кВ Л 211 - КТПН 10/С 2x250кВА АЗС			831-69	C	0033	(4	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	0k ©11 2x2	ИК	КТ=	0,5S/1						
	J1 J. N.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Ж	C _t		31857-11						
	Ж.		КТ=	0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10				
			Ктт=	100/5	В					
	№1 '0,4 3C			32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10				
	кВ. 10/		КТ=	0,5	A	НТМИ-10-	_	Активная	± 1,2%	± 5,0%
489	-10) ПН :BA	HI	Ктн=	10000/100	В	66УЗ	2000	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,=70	= 0,070
4	PII. KTI 50k			831-69	C		2	Реактивная	± 2,4%	± 3,0%
	кВ, РП-10кВ № 2 - КТПН 10/0,4 2х250кВА АЗС	ЛК	KT=	0,5S/1						
	-10кВ, РП-10кВ №132 №12 - КТПН 10/0,4кВ 2x250кВА АЗС	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-10кВ, РП-10кВ №132 №12 - КТПН 10/0,4кВ 2x250кВА АЗС	Сч		31857-11		-				
	.В 93 ой		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
),4к ь М епл	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	10/(нел В т №1			15173-01	C	ТШП-0,66				
	,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ ,4кВ 1 с.ш. панель №3 №1 - ВРУ-0,4кВ теплой стоянки Ввод №1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
490	П-5 .:ш. У-0 т Вв	HI	Ктн=	Н	ет ТІ	I	80		,	- ,
7	5, Т. ; 1 с ВРР нки							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	4кВ 4кВ 21 - тоя	ИК	KT=	0,5S/1						
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №3 руб. №1 - ВРУ-0,4кВ теплой стоянки Ввод №1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJJ PY py6	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	.В 0й		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
),4к ь № епл	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель №8 руб. №1 - ВРУ-0,4кВ теплой стоянки Ввод №2			15173-01	С	ТШП-0,66				
	. па. , 4к 30д		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
491	11-5 2.III. 3-C 1 Br	TH	Ктн=	Н	ет ТН		80		,	,
7	3, T 3, 2, 6 BP HKV						_	Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	4kE 4kB 21 -	ІИК	KT=	0,5S/1						
	1-0, 1-0, 1. No. 3	Счетчик	Ксч=	1	_ A	Альфа А1800				
	KJ Py py6	Ç		31857-11						
	GB 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	0,4 _F	TT	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	10/ нел :В а №1			15173-01	C	ТШП-0,66				
	ТП-554 10/0,4кВ 1 с.ш. панель №1 - РУ-0,4кВ авто- си Ввод №1		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
492	П-5 г.ш уу.(TH	Ктн=	Н	ет ТН		80			
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №1 руб. №2 - РУ-0,4кВ авто- мойки Ввод №1		T.C.T.				_	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РУ-0,4кВ руб. №2 - мойк	Счетчик	KT=	0,5\$/1						
	J-0, 7-0, y6.	Her	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KJ Py p	Č		31857-11						
	GB <u>63</u> 80-		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	0,44 Ib N BTO Ne1	II	Ктт=	400/5	В	ТШП-0,66				
	10// нел В а			15173-01	C	ТШП-0,66				
	. па , 4к г. Вы	_	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
493	11-2 2.III y-0	ΗЦ	Ктн=	Н	ет ТН		80		ŕ	
	КЛ-0,4кВ, ТП-227 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №3 руб. №4 - ВРУ-0,4кВ автово- кзала г.Сургут Ввод №1						_	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4ĸE 4ĸE 24 -	ИK	KT=	0,5S/1						
	I-0, 7-0, 5. М	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	KJ PS pyć	\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	- V		КТ=	0,5	A	ТОП-0,66				
	ВР 6. Ула	TT	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	/0,4к /e7 ру вокза . №2	I		15174-01	С	ТОП-0,66				
494	КЛ-0,4кВ, РП-140 10/0,4кВ (КЛ-0,4кВ, ТП-227 10/0,4кВ РУ- РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель №10 0,4кВ 2 с.ш. панель №7 руб. №4 АВ-0,4кВ №1 - ВРУ-0,4кВ автовокзала ИДК СМТ-1 Ввод №1 г.Сургут Ввод №2	TH	КТ= Ктн=		Нет ТІ	I	40	Активная	± 1,0%	± 5,0%
	, TII III. III -0,4k 'ypry							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	4kB 2 c. Py r.C	ИK	КТ=	0,5S/1						
	О, с КВ Э - В	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ 0,41	Сч		31857-11						
	кВ 910 кВ		KT=	0,5	Α	ТТИ				
	0,4 N b N 19.0 Nº1	II	Ктт=	400/5	В	ТТИ				
	10/ нел эу-			28139-06	C	ТТИ				
	140 . па . ВВ		KT=					Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
495	71-7 11.2 11.1 17-1	$_{ m TH}$	Ктн=		Нет ТІ	I	80	_		4.0
	B, F 11 c B J CM							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	КЛ-0,4кВ, РП-140 10/0,4кВ •У-0,4кВ 1 с.ш. панель №1С АВ-0,4кВ №1 - ВРУ-0,4кВ ИДК СМТ-1 Ввод №1	Счетчик	KT=	0,5S/1						
	1-0 -0, -0, -0, -0, -0, -1,	leTu	Ксч=	1		Альфа А1800				
		ŭ		31857-11						
	kkB Ne9 kB	r	КТ=	0,5	A	T-0,66				
	70,4 J.B Vo.2 No.2	TT	Ктт=	400/5	В	T-0,66				
	л 10 ане РУ- зод			22656-07	C	T-0,66				
2	140 1. II. - B.	H	KT=			_		Активная	\pm 1,0%	± 5,0%
496	КЛ-0,4кВ, РП-140 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель №9 АВ-0,4кВ №1 - ВРУ-0,4кВ ИДК СМТ-1 Ввод №2	TH	Ктн=		Нет ТІ	1	80	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	KB, KB KB	IK	КТ=	0,5S/1					•	± 1,0 /0
	-0,4 -0,4 -0,4 1ДI	THE	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJI-PY-AB	Счетчик	101-	31857-11		1.312.44.111.000				

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	г. д		KT=	0,5	A	TTH				
	-1, 1	LL	Ктт=	200/5	В	TTH				
	СМТ Кирт(ВР	I		41260-09	C	TTH				
_	ЦК (ря Б д А		КТ=				1_	Активная	± 1,0%	± 5,0%
497	ВРУ-0,4кВ ИДК СМТ-1, г. Сургут, ул. Игоря Киртбая, д. 3/2, Ввод АВР	TH	Ктн=	Н	ет ТЕ	I	40	Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	7-0,4 T, y ³ //3//	ИК	КТ=	0,5S/1						
	ЗРУ ргу	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-11						
	ПС-110/6кВ №46 КЛ-6кВ ф.46-02 на опоре №1 (МУП "СРЭС" МО СР)		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	6k (M.)	L	Ктт=	100/5	В	-				
	KJ @1 (CP)			9143-01	C	ТЛК-10				
	ПС-110/6кВ №46 КЛ-6кВ þ.46-02 на опоре №1 (МУГ "СРЭС" МО СР)		КТ=	0,5	A	НАМИ-10-		Активная	± 1,2%	± 5,0%
498	3 Ng nop	TH	Ктн=	10000/100	В	нами-то- 95УХЛ2	200			
	/6кЈ на о			20186-00	C	75 7 71312		Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	10/ 32 e	IIK	КТ=	0,5S/1						
	C-1 16-(Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	7 ⁻ ф П	C4		31857-11						
	13		KT=	0,5	A	ТШН-0,66				
	46-7 IIIII	LL	Ктт=	600/5	В	ТШН-0,66				
	φ. ⁴ Α Β μ. λ			3728-05	C	ТШН-0,66				
	1046 1046 1046 1046 1046		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
499	ПС 110/6 кВ №46 ф.46-13 КТПН-2х250кВА БПП ССМТ №1 Ввод №1	TH	Ктн=	Н	ет ТЕ	I	120	_	2.10/	
	/6 к 2x (T)							Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	[10] [TH CM	ИК	KT=	0,5S/1						
	IC 1 KT C	Счетчик	Ксч=	1	_	Альфа А1800				
	П	Cr		31857-06						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	6		КТ=	0,5	A	ТШН-0,66				
	6-0 III 22	TT	Ктт=	600/5	В	ТШН-0,66				
	ПС 110/6 кВ №46 ф.46-09 КТПН-2х250кВА БПП ССМТ №1 Ввод №2			3728-05	С	ТШН-0,66				
	246 xB/x380,		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
500	3 Ns 2501 21 E	TH	Ктн=	Н	ет ТН		120		,-,-	_ = = , , , ,
'	5 KF 2x2 7 N							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	10/6 IH-	ИК	KT=	0,5S/1						
		Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	H	C4		31857-06						
	8 1		КТ=	0,5	A	ТЛК-10				
	6K]	L	Ктт=	100/5	В	-				
	ZP (S-)			9143-01	C	ТЛК-10				
	ПС-110/6кВ №46 КЛ-6кВ ф.46-19 опора №1 (МУП "СРЭС" МО СР)		КТ=	0,5	A	IIAMII 10	Ī _	Активная	± 1,2%	± 5,0%
501	; № opa '' M	TH	Ктн=	10000/100	В	НАМИ-10- 95УХЛ2	2000	TIKTTIBITAN	= 1,270	= 2,070
\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	5кВ опс ЭС			20186-00	C)33 A312	9	Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
	10/ 19 CP	ДK	КТ=	0,5S/1						
	C-1 .46.	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Ф	C4		31857-11						
	m . T		KT=	0,5	A	T-0,66				
	6/0,4кВ - ВРУ- СУБР-1	LL	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	6/0 - B CV			22656-02	C	T-0,66				
	.46 Nº2 IIIE		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
502	П-11 зт. Ј здан д Л	TH	Ктн=	Н	ет ТН		40	TRIFIBILA	= 1,070	= 5,070
\ \cdot \cdot \cdot \	КЛ-0,4кВ, РП-146 6/0,4кВ РУ-0,4кВ авт. №2 - ВРУ- 0,4кВ Адм. здание СУБР-1 Ввод №1							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	4kI 4kJ AД	ИК	KT=	0,5S/1						
	J-0, V-0 _K B	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	KJ P.	Cų		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2		кспис	3		4	5	6	7	8
	B / '-		KT=	0,5	A	T-0,66				
),4k 3P	TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, РП-146 6/0,4кВ РУ-0,4кВ авт. №11 - ВРУ- 0,4кВ Адм. здание СУБР-1 Ввод №2			22656-02	С	T-0,66				
	146 №17 ние		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
503	7П- 3т. Ј 3дан Од Љ	$_{ m TH}$	Ктн=		Нет ТН	[40		,	,
''	B, F 3 ae (M. 3 BBC							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	,4kJ 4kJ A	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Л-0 /-0, !кВ	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	K. 0,4	C4		31857-11						
	кВ		KT=	0,5	A	ТОП-0,66				
	-10	TT	Ктт=	200/5	В	ТОП-0,66				
	BJI.			15174-01	C	ТОП-0,66				
	ПС 35/10 кВ №161 ВЛ-10 кВ ф.161-12 оп. №21		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
504	No.1 2 o.2	TH	Ктн=		Нет ТН	[40		,	- 4
''	кВ 51-1							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	′10 þ.16	ИК	КТ=	0,5S/1						
	35, d	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ШС	C		31857-11						
			KT=	0,5	A	ТШП-0,66				
),4k 1 p ΓPI	TT	Ктт=	600/5	В	ТШП-0,66				
	10/0 ens U 11 f.1			15173-01	С	ТШП-0,66				
	ТП-554 10/0,4кВ с.ш. панель 1 руб кВ ИЭВЦ 1ГРЩ; од №1 яч.1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
505	II. 7	ТН	Ктн=		Нет ТН	[120	1 IKI II BIIWA	_ 1,070	= 2,070
4,	4кВ, ТП-554 10, кВ 1 с.ш. панел у-0,4кВ ИЭВЦ 2 Ввод №1 яч.1							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	KJI-0,4kB, •V-0,4kB 1 3 - BPY-0,4 2 BB	ИК	KT=	0,5S/1						
	F-0,4 0,4 _F BP3	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель 1 руб. 3 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ 1ГРЩ- 2 Ввод №1 яч.1	C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	# % B		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
),41k JIB (3 3BI 4.1	TT	Ктт=	600/5	В	ТШП-0,66				
	10/(ане 8 Ц′; 2 яг			15173-01	С	ТШП-0,66				
	54 I. II. 4 KE I. No		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
506	П-5 с.п 7-0,	HI	Ктн=	Н	ет ТН		120		, -, -, -	_ = = , , , ,
",	8, TJ B 1 3P5 2 B							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 1 с.ш. панель 3 руб. 2 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ ПРЩ-2 Ввод №2 яч.1	ИК	КТ=	0,5S/1						
	F-0,4 V-0 6. 2	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	E P	C4		31857-11						
	ў. Ц-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	7,4k 7 p I'PI	LL	Ктт=	100/5	В	T-0,66				
	10/(ene.			22656-02	С	T-0,66				
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ УУ-0,4кВ 2 с.ш. панель 7 руб 1 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ 1ГРШ. 1 ВВод №1 яч.5		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
507	П-5 Ш. ^I З И (№	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		20		, -, -	_ = = , = , =
''	, T 2 c. 4 kd Boz							Реактивная	$\pm 2,1\%$	$\pm 4,\!0\%$
	4KB KB 2 V-0 V - 0 1 B	IXK	KT=	0,5S/1						
	F-0, 0,41 BP?	Счетчик	Ксч=	1	_ A	льфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель 7 руб. 1 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ ПГРЩ- 1 ВВод №1 яч.5	5		31857-11						
			КТ=	0,5	A	T-0,66	1			
),4k 8 p ΓΡΙ	LI	Ктт=	100/5	В	T-0,66				
	10/C ellb II 11 1.5			22656-02	С	T-0,66				
	54 ланс ЭВ] 2 яч		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
508	II-5 III. 1 3 IV.	TH	Ктн=	Н	[ет ТН		20	1 2111211111111111111111111111111111111	_ 2,070	_ 2,070
,	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ Y-0,4кВ 2 с.ш. панель 8 руб 2 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ 1ГРШ. 1 Ввод №2 яч.5							Реактивная	\pm 2,1%	\pm 4,0%
	4kB kB 2 7-0,	ИК	KT=	0,5\$/1						
	[-0,² 0,4i BP!	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ТП-554 10/0,4кВ РУ-0,4кВ 2 с.ш. панель 8 руб. 2 - ВРУ-0,4кВ ИЭВЦ 1ГРЩ- 1 Ввод №2 яч.5	Сч		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2		KCIIIIC	3		4	5	6	7	8
	10-		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	жил 38 - ЭВІ	TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	Л-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ жилс го дома ул. Ленина 38 - ВРУ-0,4кВ ОНТИ ИЭВЦ Ввод №1			22656-02	С	T-0,66				
	0,4 ₁ эни ГТИ ©1		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
509	, BPУ-0,4 гул. Лени кВ ОНТГ Ввод №1	TH	Ктн=	Н	ет ТН		40		,	,
	, BJ t yn kR BR							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	!кВ ома -0,4	ИК	КТ=	0,5S/1						
	-0,4 ю д РУ.	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	K/I I B	C4		31857-11						
	ВРУ-0,4кВ жилого Ленина 38 - ВРУ- ГИ ИЭВЦ Ввод №2 Ввод №1		КТ=	0,5	A	T-0,66				
	сило ЗРУ Од Ј	TT	Ктт=	200/5	В	T-0,66				
	B 38 - 18 B B B B B B B B B B B B B B B B B B			22656-02	С	T-0,66				
	Л-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ жилог дома ул. Ленина 38 - ВРУ- ,4кВ ОНТИ ИЭВЦ Ввод №		KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
510	УУ-СИ	H	Ктн=	Н	ет ТН		40		,	
''	BP Je		7.450					Реактивная	± 2,1%	± 4,0%
	кВ, ул. ЭН	ИК	KT=	0,5S/1						
	0,4 ма :В (Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	КЛ-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ жилого дома ул. Ленина 38 - ВРУ- 0,4кВ ОНТИ ИЭВЦ Ввод №2	Č		31857-11						
			КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66				
	ПС 110/6кВ №46 ф.46-09; ПКТП-ВР-400кВА трест "СНСС"; КЛ-0,4кВ	L	Ктт=	600/5	В	ТШП-0,66				
	р.46 Л. ту ,4кЛ			15173-01	C	ТШП-0,66				
	46 (KB/ II-0,		КТ=					Активная	± 1,0%	± 3,0%
511	. KJ . KJ	TH	Ктн=	Н	ет ТН		120		,	_ = = = = = = = = = = = = = = = = = = =
4,	110/6кВ №46 ф.46- СПП-ВР-400кВА тре "СНСС"; КЛ-0,4кВ		T.C.C.				4	Реактивная	\pm 2,1%	± 2,5%
	10/4 IT-F	ИK	KT=	0,5S/1	4					
	C1 IKT	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	ПП	5		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2			3		4	5	6	7	8
	÷,		КТ=	0,5	A	ТШП-0,66				
	5-13 1A GB	LI	Ктт=	1000/5	В	ТШП-0,66				
	p.46 Nº1 0,4	_		15173-01	С	ТШП-0,66				
	ПС 110/6кВ №46 ф.46-13; КТП-2х400кВА №11А БПТОиКО; КЛ-0,4кВ		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
512	. Nº. OĸE O; k	TH	Ктн=	I	Нет Т	Н	200		,	- 4
''	5кВ x40 иК(Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	10/(II-2 TO	ИК	КТ=	0,5S/1						
	C 1 KTI BII	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
	Ĭ	C4		31857-11						
	∺, ⊈ W		КТ=	0,5	A	ТТИ				
	5-13 BBo ,4ĸŀ	II	Ктт=	1000/5	В	ТТИ				
	₽.46 111] 1-0,			28139-06	C	ТТИ				
	ПС 110/6кВ №46 ф.46-13; КТП-2х400кВА №11 Ввод №1 БПТОиКО; КЛ-0,4кВ	_	КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
513	S B A KO	TH	Ктн=	I	Нет Т	Н	200		,	,
	6кВ 1001 10и		ICT	0.50/4			-	Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	10/ 2x4 3HT	ИК	KT=	0,5S/1						
	C 1	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		Ö		31857-11						
	<u>₽</u> ₩		КТ=	0,5	A	ТТИ				
	5-13 BB0 ,4KF	II	Ктт=	1000/5	В	ТТИ				
	₽.46 111]			28139-06	C	ТТИ				
	46.0 N.X.		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
514	. Ng CBA KO	TH	Ктн=	I	Нет Т	Н	200		,	- 4
'	ПС 110/6кВ №46 ф.46-13; КТП-2х400кВА №11 Ввод №2 БПТОиКО; КЛ-0,4кВ							Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
	10/ ₁ 2x4 3IIT	ИК	KT=	0,5S/1						
	C 1 III- è2 E	Счетчик	Ксч=	1		Альфа А1800				
		C4		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2	6.1		3		4	5	6	7	8
	-6-8-		KT=	0,5	A	ТОП-0,66				
	BA Koj IIIP ["	TT	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	00к гь" кВ рон			15174-01	С	ТОП-0,66				
	к10 гефт 0,4 гже		КТ=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
515	I-2л ПИн РУ- Лағ	TH	Ктн=	Н	ет ТН		20	TRITIBILA	± 1,070	= 5,070
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, TI INI 1 B] K "							Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 4,0%
	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" Кор- гус ОИСИ ВРУ-0,4кВ ШР-8 - ПГСК "Ланжерон"	ИК	KT=	0,5S/1						
	,0,4 ypr OV - II	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" Кор- пус ОИСИ ВРУ-0,4кВ ШР-8 - ПГСК "Ланжерон"	C4		31857-11						
			KT=	0,5S	A	ТОП-0,66				
	ВА РУ 4кЕ дан	II	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	00k Tb" 3-0, M. 3			15174-01	C	ТОП-0,66				
	ТП-2х1000кВА ИПИнефть" РУ нель 1 АВ-0,4кВ -0,4кВ адм. здан Тономарева		KT=					Активная	± 1,0%	± 3,0%
516	7-2; ЛИ1 IB 1 IkВ 4кВ	TH	Ктн=	Н	ет ТН		20	TRITIBILE	= 1,070	= 3,070
, ,	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ- 0,4кВ панель 1 АВ-0,4кВ F1 - ВРУ-0,4кВ адм. здани ИП Пономарева							Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	ф.0,4кВ, СургутН 0,4кВ па г1 - ВРУ. ИП]	ИК	KT=	0,5S/1						
	.0,4 ypi 4kE - E	Счетчик	Ксч=	1	Α	льфа А1800				
	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ- 0,4кВ панель 1 АВ-0,4кВ QF1 - ВРУ-0,4кВ адм. здания ИП Пономарева	C		31857-11						
	т- ул.		КТ=	0,5S	A	ТОП-0,66				
	ргу /т, ; 5, ф С"	L	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	Cy /pr:y 1. 2:			15174-01	С	ТОП-0,66				
	КТШН-2х630 кВА Сургут- НИПИнефть, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д. 25, ф. 0,4кВ ФГУП "РТРС"		КТ=					Активная	\pm 1,0%	± 3,0%
517	30 к ъ. г бед ГУІ	TH	Ктн=	Н	ет ТН		20		0.407	
	2x6. ефт По З Ф.							Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	H-2 Инс пет 4кВ	ИК	KT=	0,5S/1						
	711 711 730 2 0,0	Счетчик	Ксч=	1	A	льфа А1800				
	K H	Ç		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2	74		3		4	5	6	7	8
	- 30 3		КТ=	0,5S	A	ТОП-0,66				
	гут ул. ,4кВ хоз'	TT	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	л Сур эгут, , ф. 0, й лес	I		15174-01	С	ТОП-0,66				
	«ВА Суј 25 жиј		КТ=				1	Активная	\pm 1,0%	± 3,0%
518	КТПН-2х630 кВА Сургут- НИПИнефть, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, д. 25, ф. 0,4кВ ФГУ "Сургутский лесхоз"	HH	Ктн=	Н	ет ТН		20	Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	IH-2. Инеф Лобе / "С.	ИК	КТ=	0,5S/1						
	(TT 1111) et 1 b1")	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	A HIZ JI Q	C^{A}		31857-11						
	T-		КТ=	0,5S	A	ТОП-0,66				
	ргу 4кБ	LL	Ктт=	150/5	В	ТОП-0,66				
	"Сургут- ф.0,4кВ трУрал			15174-01	C	ТОП-0,66				
6	3A ' 5", (I	KT=					Активная	\pm 1,0%	± 3,0%
519	ТП-2х1000кВА "Сургут НИПИнефть", ф.0,4кВ ООО ТехцентрУрал	HL	Ктн=	H	ет ТН		30	Реактивная	± 2,1%	± 2,5%
	x10 IIII 00	ИК	КТ=	0,5S/1						
	Л-2; ИИІ ОС	Счетчик	Ксч=	1	A	А льфа А1800				
	T	$C_{\mathbf{q}}$		31857-11		_				
	<u>-</u> - <u>-</u>		КТ=	0,5S	A	ТОП-0,66				
	BA Py B C DBOI	II	Ктт=	100/5	В	ТОП-0,66				
	000k Trb" 1,4K 1,7K 1,7K			15174-01	C	ТОП-0,66				
	ТП-2х1000кВА ИПИнефть" РУ 1ь 3 АВ-0,4кВ Q 2В адмбытовоі Звод №1 (УМВ)	1	КТ=					Активная	± 1,0%	± 3,0%
520	7-2; ПИ1 3 A адл од J од J	$\Pi\Pi$	Ктн=	\mathbf{H}_{0}	ет ТН		20	1 1111111111111111111111111111111111111	= 1,0 /0	_ = = = = = = = = = = = = = = = = = = =
, ,	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ-,4кВ панель З АВ-0,4кВ QF: - ВРУ-0,4кВ адмбытового корпуса, Ввод №1 (УМВД г.Сургута)		TCT	0.704			4	Реактивная	$\pm 2,1\%$	± 2,5%
	ф.0,4кВ, СургутН кВ пане: ВРУ-0,41 орпуса, ^Г .	IИК	KT=	0,5S/1	-					
	0,4 0,4 	Счетчик	Ксч=	1	A	Альфа А1800				
	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ- 0,4кВ панель З АВ-0,4кВ QF3 - ВРУ-0,4кВ адмбытового корпуса, Ввод №1 (УМВД г.Сургута)	Cy		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2	2 3				4	5	6	7	8
521	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ- 0,4кВ панель 8 АВ-0,4кВ QF4 - ВРУ-0,4кВ адм бытового корпуса, Ввод №2 (УМВД г.Сургута)	ТТ	KT=	0,5	A	TTH				
			Ктт=	150/5	В	TTH				
				41260-09	С	TTH				
		ТН	KT=					Активная	± 1,0%	± 5,0%
	П-2 ПП ЛБ ЭЛБ 9 У-0 Хор Хор		Ктн=	Нет ТН			30			
	ф.0,4кВ, ТП-2х1000кВА "СургутНИПИнефть" РУ 0,4кВ панель 8 АВ-0,4кВ QF4 - ВРУ-0,4кВ адм бытового корпуса, Ввод №2 (УМВД г.Сургута)							Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
		Счетчик	KT=	0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=	1						
				31857-11						
522	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ВЛ-35кВ Озерная-1	TT	KT=	0,5	A	ТФЗМ-35А-ХЛ1				
			Ктт=	300/5	В	-				
				3690-73	C	ТФЗМ-35А-ХЛ1				
		HI	KT=	0,5	A	НАМИ-	0	Активная	± 1,2%	± 5,0%
			Ктн=	35000/100	В	35УХЛ1	21000			
				19813-09	C			Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
		Счетчик	KT=	0,5S/1						
			Ксч=	1		Альфа А1800				
				31857-11						
	110/35/6 кВ "Дорожная" ВЛ-35кВ Озерная-2	TT	КТ=	0,5	A	ТФЗМ-35А-ХЛ1	-			
523			Ктт=	300/5	В	- ТФ3M-35A-ХЛ1				
				3690-73	C					
			КТ=	0,5	A	НАМИ- 35УХЛ1	21000	Активная	± 1,2%	± 5,0%
		TH	Ктн=	35000/100	В			ТКІИВПИЛ	<u> </u>	_ = -,0,0
				19813-09	C			Реактивная	\pm 2,4%	± 3,0%
		ЛK	KT = 0,5S/1		·					
		ЖТ	Ксч=	1		Альфа А1800				
	ПС	Счетчик		31857-11						

Таблица 2. Продолжение

1	2	3				4	5	6	7	8
524	ВЛ-6кВ, РУ-6кВ РП- "Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №3 - КТПН-6/0,4кВ "Лыжная база "Снежинка"	ТТ	КТ=	0,5	Α	ТЛК-10				
			Ктт=	200/5	В	-				
				9143-06	С	ТЛК-10				
		ТН	КТ=	0,2	Α	НАМИ-10	2400	Активная	± 1,0%	± 5,0%
			Ктн=	6000/100	В					
				11094-87	С			Реактивная	$\pm 2,1\%$	\pm 4,0%
		Счетчик	КТ=	0,5S/1						
			Ксч=	1	Альфа А1800					
	В В П			31857-11						
	ВЛ-6кВ, РУ-6кВ РП- "Кедровый Лог" 6/0,4кВ ячейка №7 - КТПН-6/0,4кВ "Лыжная база "Снежинка"	LL	КТ=	0,5	Α	ТЛК-10				
			Ктт=	200/5	В	-				
				9143-06	C	ТЛК-10				
525		TH	КТ=	0,2	Α	НАМИ-10	2400	Активная	± 1,0%	± 5,0%
			Ктн=	6000/100	В					
				11094-87	C			Реактивная	± 2,1%	\pm 4,0%
		Счетчик	КТ=	0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=	1						
				31857-11						

^{* -} данный канал является информационным.

Примечания:

- 1. В графе 7 таблицы 2 «Основная погрешность ИК, %» приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности при доверительной вероятности P=0,95; $\cos\phi=0,87$ ($\sin\phi=0,5$) и токе TT, равном $I_{\text{ном}}$.
- 2. В графе 8 таблицы 2 «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, %» приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности посредством ИК при доверительной вероятности P=0.95; $\cos \varphi=0.5$ ($\sin \varphi=0.87$) и токе TT, равном 10 % от I_{HOM} .
 - 3. Нормальные условия эксплуатации:
- параметры сети: диапазон напряжения от 0,98 $U_{\text{ном}}$ до 1,02 $U_{\text{ном}}$; диапазон силы тока от 1,0 $I_{\text{ном}}$ до 1,2 $I_{\text{ном}}$; коэффициент мощности $\cos \varphi$ =0,9 инд.
 - температура окружающего воздуха: от минус 40°C до 25°C;
 - магнитная индукция внешнего происхождения 0 мТл;
 - относительная влажность воздуха от 65 до 75 %;
 - атмосферное давление от 720 до 780 мм рт.ст.
 - 4. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0.9U_{\text{ном1}}$ до $1.1U_{\text{ном1}}$; диапазон силы первичного тока от $0.05I_{\text{ном1}}$ до $1.2I_{\text{ном1}}$; коэффициент мощности $\cos \phi$ ($\sin \phi$) от 0.5 до 1.0 (от 0.6 до 0.87); частота от 49.5 до 50.5 Γ ц;
 - температура окружающего воздуха от минус 30°C до 35°C;
 - относительная влажность воздуха от 65 до 75 %;
 - атмосферное давление от 720 до 780 мм рт.ст.

Для счетчиков электрической энергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения от $0.9U_{\text{ном2}}$ до $1.1U_{\text{ном2}}$; диапазон силы вторичного тока от $0.01I_{\text{ном2}}$ до $1.2I_{\text{ном2}}$; диапазон коэффициента мощности $\cos \phi$ ($\sin \phi$) от 0.5 до 1.0 (от 0.6 до 0.87); частота от 49.5 до 50.5 Гц;
 - магнитная индукция внешнего происхождения 0,5 мТл;
 - температура окружающего воздуха от 15°C до 30°C;
 - относительная влажность воздуха от 40 до 60 %;
 - атмосферное давление от 720 до 780 мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение от 210 до 230 В, частота от 49 до 51 Гц;
- температура окружающего воздуха от 15 °C до 30 °C;
- относительная влажность воздуха от 65 до 75 %;
- атмосферное давление от 720 до 780 мм рт.ст.
- 5. Надежность применяемых в системе компонентов:
- счётчик электрической энергии среднее время наработки на отказ не менее $T = 120\ 000\$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t = 48\$ ч;
 - 6. Глубина хранения информации:
- счетчик электрической энергии тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, не менее 70 суток; при отключении питания не менее 30 лет.
- 7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электрической энергии на однотипные с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений времени ± 5 с.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений интервалов времени $\pm 5~\mathrm{c/cyt.}$

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2 приведена в таблице 3.

Таблица 3. Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2

Наименование	Тип	Количество
1	2	3
Измерительный трансформатор тока типа	ARM3N2F	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	MBS	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	CT	24 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	TC-12	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТШП-0,66	85 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	T-0,66	109 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛК-10	21 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛК-10-5	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛК-10-6	12 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТНШЛ-0,66	18 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТОЛ-10	33 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТОЛ-10-1	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТОЛ-СЭЩ-10	12 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТОП-0,66	54 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТПОЛ-10	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТСН	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТТИ	9 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	TTH	21 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТТЭ	21 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ-35А-ХЛ	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТШЛ-0,66	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа	ТШН-0,66	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	VRC2/S1F	4 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-10	7 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-10- 95УХЛ2	5 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-35УХЛ1	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИТ-10	9 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НОЛ-СЭЩ-6	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	3НОЛ.06	15 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-10	1 шт.

Таблица 3. Продолжение

1	2	3
Измерительный трансформатор напряжения	UMZ10-1	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-6	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-10-66УЗ	4 шт.
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	1 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа	Альфа А1800	174 шт.
Руководство по эксплуатации		1 шт.
Методика поверки		1 шт.

Поверка

осуществляется по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки ДЯ-ИМ.422231.221.МП», утвержденному Φ ГУ «Пензенский ЦСМ» 4 апреля 2011 г.

Рекомендуемые средства поверки:

- переносной компьютер с программным обеспечением и оптический преобразователь для работы со счетчиками электрической энергии и с программным обеспечением для работы с радиочасами PЧ-011;
 - мультиметры Ресурс-ПЭ 2 шт.;
 - радиочасы РЧ-011/2.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений электрической энергии приведена в документе «ГСИ. Методика измерений количества электрической энергии с использованием АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» №ФР.1.34.2011.09778 в реестре методик измерений Федерального информационного фонда РФ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменением №2

- 1 ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
- 2 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

Изготовитель

ООО «Эльстер Метроника»

111141, Российская Федерация, г. Москва, 1-й проезд Перова Поля д.9, стр.3.

Телефон: (495) 730-0286, (495) 730-0287; Сайт: www.elster.ru

Заявитель

ООО «Стройиндустрия»

440003, г. Пенза, ул. Индустриальная, д. 40 б.

Телефон: (8412) 930-438; Факс (8412) 930-762.

Испытательный центр

ГЦИ СИ Федеральное государственное учреждение «Пензенский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (ФБУ «Пензенский ЦСМ»)

Адрес: 440028, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20; <u>www.penzacsm.ru</u>

Телефон/факс: (8412) 49-82-65, e-mail: pcsm@sura.ru

Аттестат аккредитации: ГЦИ СИ ФБУ «Пензенский ЦСМ» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 30033-10.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Ф. В. Булыгин

М.П.

«___» _____2012 г.