

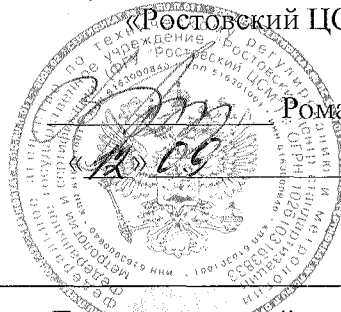
«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ ФГУ

«Ростовский ЦСМ»

Романов В. А.

2005



<p>Система информационно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ «ПС 500 кВ Астрахань»</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений</p> <p>Регистрационный номер № <u>30506-05</u></p>
---	--

Изготовлена по технической документации ООО «Энсис Технологии», г. Москва.
Заводской № 03105

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная учета количества электрической энергии - АИИС КУЭ «ПС 500 кВ Астрахань» предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации.

Областью применения данной АИИС является коммерческий учёт электроэнергии на ПС 500 кВ Астрахань ОАО «ФСК ЕЭС» по утвержденной методике выполнения измерений количества электрической энергии.

ОПИСАНИЕ

АИИС состоит из измерительных каналов (далее ИК), включающих следующие средства измерений:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ) по ГОСТ 7746-2001;
- измерительные трансформаторы напряжения (ТН) по ГОСТ 1983-2001;
- многофункциональные счетчики электрической энергии в соответствии с ГОСТ 26035-83 и ГОСТ 30206-94.

Перечень измерительных каналов, входящих в состав АИИС, с указанием непосредственно

измеряемой величины, наименования ввода, типов и классов точности средств измерений, входящих в состав ИК, номера регистрации средства в Государственном реестре средств измерений представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень ИК АИИС КУЭ

Канал измерений		Средство измерений					Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, стандарт, № Госреестра СИ		Обозначение, тип	Заводской номер					
ПС 500 кВ Астрахань		± 1 ед.мл.разр. 19495-03		RTU 325-E1-512-M3-B8-Q-12-G	552		календарное время			
1	ВЛ110 кВ №117	КТ=0.2 Ктт=150/5 №26422-04	ТТ	A	ТФЗМ 110Б-IV	10203	660000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ 110Б-IV	6332		Напряжение первичное, U ₁		
				C	ТФЗМ 110Б-IV	11202				
			ТН	Kтн=110000/100	A	НКФ110-83			3288	660000
				№1188-84	B	НКФ110-83		3778		
					C	НКФ110-83		5860		
Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	EA02RAL-P4B4 1089852			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная					
2	ВЛ-220 кВ Астрахань	КТ=0.5 Ктт=1000/1 №6540-78	ТТ	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	10025	220000000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	10059		Напряжение первичное, U ₁		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	10058				
			ТН	КТ=0.5 Ктн=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220			29410	220000000
					B	НКФ-220		29361		
				C	НКФ-220	30325				
Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	EA02RAL-P4B4 1054316			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная					
3	ВЛ-220 кВ Астрахань-Ч. Яр	КТ=0.5 Ктт=1000/1 №6540-78	ТТ	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9653	220000000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9643		Напряжение первичное, U ₁		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9590				
			ТН	КТ=0.5 Ктн=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220			28832	220000000
					B	НКФ-220		29736		
				C	НКФ-220	30281				
Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	EA02RAL-P4B4 1099566			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная					
4	ВЛ-220 кВ Барикадная-1	КТ=0.5 Ктт=1000/1 №6540-78	ТТ	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9666	220000000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	10346		Напряжение первичное, U ₁		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9631				
			ТН	КТ=0.5 Ктн=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220			28832	220000000
					B	НКФ-220		29736		
				C	НКФ-220	30281				
Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	EA02RAL-P4B4 1088862			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная					
5	ВЛ-220 кВ Барикадная-2	КТ=0.5 Ктт=1000/1 №6540-78	ТТ	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9620	220000000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9648				
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9568				

		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	29410		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29361		
				C	НКФ-220	30325		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1089255				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
6	ВЛ-220 кВ Газовая-3	ТТ	КТ=0.5 КТТ=1000/1 №6540-78	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9668	220000000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9629		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9644		
		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	29410		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29361		
				C	НКФ-220	30325		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1054313				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
7	ВЛ-220 кВ Лиман	ТТ	КТ=0.5 КТТ=1000/1 №6540-78	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	3977	220000000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	3971		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	3979		
		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	29410		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29361		
				C	НКФ-220	30325		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1099925				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
8	ВЛ-220 кВ Рассвет-1	ТТ	КТ=0.5 КТТ=1000/1 №6540-78	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9622	220000000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9605		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9627		
		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	28832		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29736		
				C	НКФ-220	30281		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1090451				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
9	ВЛ-220 кВ Рассвет-2	ТТ	КТ=0.5 КТТ=1000/1 №6540-78	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9567	220000000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9989		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9644		
		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	29410		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29361		
				C	НКФ-220	30325		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1088791				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
10	ОВ-220 кВ	ТТ	КТ=0.5 КТТ=1000/1 №6540-78	A	ТФЗМ 220Б-IV У1	9649	220000000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ 220Б-IV У1	9657		
				C	ТФЗМ 220Б-IV У1	9990		
		ТН	КТ=0.5 КТН=220000/100 №26453-04	A	НКФ-220	29410		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220	29361		
				C	НКФ-220	30325		
		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	ЕА02RAL-P4B4 1054310				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
11	Фидер №15 0,4 кВ	ТТ	КТ=1 КТТ=1500/5 №1407-60	A	ТШ-120	35244	60	Ток первичный, I ₁
				B	ТШ-120	38421		
				C	ТШ-120	35403		
		ТН				Напряжение первичное, U ₁		

		Счетчик	КТ=0.2S №16666-97 Ксч=1	EA02RAL-P4B4 1054324	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная
--	--	---------	-------------------------------	-------------------------	--

Принцип работы АИИС КУЭ заключается в следующем.

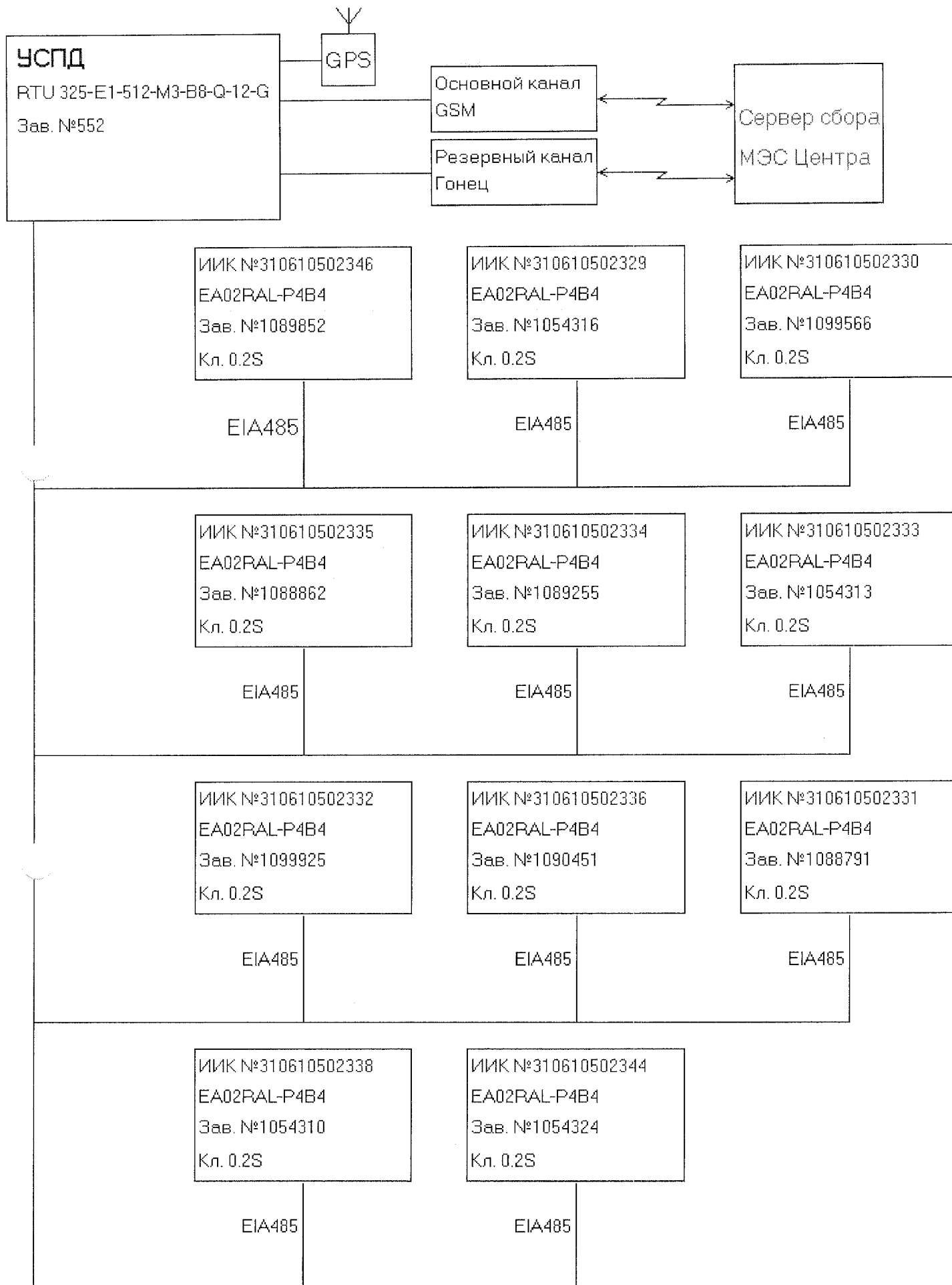
Данные от первичных преобразователей электроэнергии (трансформаторов тока и напряжения) попадают на счетчики электрической энергии, далее со счётчиков по цифровым интерфейсам (EIA485) передаются по выделенным проводным линиям на УСПД. Данные об энергопотреблении из УСПД по основному (GSM) и резервному (Гонец) каналу связи поступают на сервер сбора данных МЭС Центра.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским зимним временем. Результаты измерений со счетчика (без учета коэффициентов трансформации ТТ и ТН) передаются в Вт/ч с точностью до второго знака.

Для защиты метрологических характеристик измерительной системы от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрен многоступенчатый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и базы данных).

Структурная схема АИИС представлена на рис.1.

Структурная схема АИИС КУЭ ПС 500 кВ Астрахань



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики АИИС представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные технические характеристики

№№ ИК	Наименование характеристики	Значение			
1	Номинальный ток	первичный (I _{н1})	150 А		
		вторичный (I _{н2})	5 А		
	Диапазон тока	первичного (I ₁)	7.5..180 А		
		вторичного (I ₂)	0.25..6 А		
	Номинальное напряжение	первичное (U _{н1})	110000 В		
		вторичное (U _{н2})	100 В		
	Диапазон напряжения	первичного (U ₁)	99000..121000 В		
		вторичного (U ₂)	90..110 В		
	Коэффициент мощности cos φ (sin φ)		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5..20 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0		
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		cosφ=1	cosφ=0,8	cosφ=0,5
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$				
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05 · I _{н1}		±1.27	±1.42	±2.07	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 · I _{н1}		±1.04	±1.04	±1.54	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 · I _{н1}		±0.99	±1.07	±1.42	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 · I _{н1}		±0.99	±1.07	±1.42	
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		sinφ=0,6 sinφ=0,87			
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05 · I _{н1}		±1.68	±1.66		
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 · I _{н1}		±1.48	±1.47		
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 · I _{н1}		±1.44	±1.43		
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 · I _{н1}		±1.44	±1.43		
2	Номинальный ток	первичный (I _{н1})	1000 А		
		вторичный (I _{н2})	I А		
	Диапазон тока	первичного (I ₁)	50..1200 А		
		вторичного (I ₂)	0.05..1.2 А		
	Номинальное напряжение	первичное (U _{н1})	220000 В		
		вторичное (U _{н2})	100 В		
	Диапазон напряжения	первичного (U ₁)	198000..242000 В		
		вторичного (U ₂)	90..110 В		
	Коэффициент мощности cos φ (sin φ)		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА		
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0			
Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА			
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0			

Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±1.92	±2.53	±4.59
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.28	±1.28	±2.57
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.12	±1.29	±1.98
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.12	±1.29	±1.98
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±2.44	±2.36	
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.74	±1.70	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.57	±1.55	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.57	±1.55	

3	Номинальный ток	первичный (I_{N1}) вторичный (I_{N2})	1000 А 1 А	
	Диапазон тока	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50..1200 А 0.05..1.2 А	
	Номинальное напряжение	первичное (U_{N1}) вторичное (U_{N2})	220000 В 100 В	
	Диапазон напряжения	первичного (U_1) вторичного (U_2)	198000..242000 В 90..110 В	
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0.8 .. 1.0	
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА	
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА	
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0	
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА	
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА	
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0	
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±1.91	±2.53	±4.59
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.27	±1.27	±2.57	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.12	±1.29	±1.98	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.12	±1.29	±1.98	
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$		
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$				
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±2.44	±2.35		
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.73	±1.70		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.57	±1.55		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.57	±1.55		

4	Номинальный ток	первичный (I_{N1}) вторичный (I_{N2})	1000 А 1 А
	Диапазон тока	первичного (I_1)	50..1200 А

	вторичного (I ₂)	0.05..1.2 A			
Номинальное напряжение	первичное (U _{н1})	220000 В			
	вторичное (U _{н2})	100 В			
Диапазон напряжения	первичного (U ₁)	198000..242000 В			
	вторичного (U ₂)	90..110 В			
Коэффициент мощности cos φ (sin φ)		0.8 .. 1.0			
Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА			
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0			
Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА			
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0			
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			cosφ=1	cosφ=0,8	
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$				cosφ=0,5	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}		±1.92	±2.53	±4.59	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}		±1.28	±1.28	±2.57	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}		±1.13	±1.30	±1.98	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}		±1.13	±1.30	±1.98	
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			sinφ=0,6	sinφ=0,87	
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}		±2.44		±2.36	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}		±1.74		±1.71	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}		±1.58		±1.56	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}		±1.58		±1.56	
5	Номинальный ток	первичный (I _{н1}) вторичный (I _{н2})	1000 A 1 A		
	Диапазон тока	первичного (I ₁)	50..1200 A		
		вторичного (I ₂)	0.05..1.2 A		
	Номинальное напряжение	первичное (U _{н1})	220000 В		
		вторичное (U _{н2})	100 В		
	Диапазон напряжения	первичного (U ₁)	198000..242000 В		
		вторичного (U ₂)	90..110 В		
	Коэффициент мощности cos φ (sin φ)		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0		
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			cosφ=1	cosφ=0,8	
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$				cosφ=0,5	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}		±1.92	±2.53	±4.59	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}		±1.28	±1.28	±2.57	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}		±1.12	±1.29	±1.98	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}		±1.12	±1.29	±1.98	

	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$		
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 2,44$	$\pm 2,36$		
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,73$	$\pm 1,70$		
	- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,57$	$\pm 1,55$		
	- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,57$	$\pm 1,55$		
6	Номинальный ток	первичный (I_{N1}) вторичный (I_{N2})	1000 А 1 А			
	Диапазон тока	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50..1200 А 0.05..1.2 А			
	Номинальное напряжение	первичное (U_{N1}) вторичное (U_{N2})	220000 В 100 В			
	Диапазон напряжения	первичного (U_1) вторичного (U_2)	198000..242000 В 90..110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0.8 .. 1.0			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0			
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,91$	$\pm 2,52$	$\pm 4,59$	
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,27$	$\pm 1,27$	$\pm 2,57$	
	- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,11$	$\pm 1,28$	$\pm 1,97$	
	- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,11$	$\pm 1,28$	$\pm 1,97$	
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 2,43$	$\pm 2,35$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,73$	$\pm 1,70$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,56$	$\pm 1,54$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,56$	$\pm 1,54$			
7	Номинальный ток	первичный (I_{N1}) вторичный (I_{N2})	1000 А 1 А			
	Диапазон тока	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50..1200 А 0.05..1.2 А			
	Номинальное напряжение	первичное (U_{N1}) вторичное (U_{N2})	220000 В 100 В			
	Диапазон напряжения	первичного (U_1) вторичного (U_2)	198000..242000 В 90..110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0.8 .. 1.0			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			

Допустимый диапазон нагрузки ТН	100..400 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН	0.8..1.0		
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±1.91	±2.52	±4.59
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.27	±1.27	±2.57
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.11	±1.28	±1.97
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.11	±1.28	±1.97
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±2.43	±2.35	
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.73	±1.70	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.56	±1.54	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.56	±1.54	

8	Номинальный ток	первичный (I_{N1})	1000 А	
		вторичный (I_{N2})	1 А	
	Диапазон тока	первичного (I_1)	50..1200 А	
		вторичного (I_2)	0.05..1.2 А	
	Номинальное напряжение	первичное (U_{N1})	220000 В	
		вторичное (U_{N2})	100 В	
	Диапазон напряжения	первичного (U_1)	198000..242000 В	
		вторичного (U_2)	90..110 В	
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)	0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ	7.5..30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ	0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТН	400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН	100..400 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН	0.8..1.0		
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±1.91	±2.52	±4.59
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.27	±1.27	±2.56
	- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.11	±1.28	±1.97
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.11	±1.28	±1.97	
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$		
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$				
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$	±2.43	±2.35		
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$	±1.73	±1.70		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$	±1.56	±1.54		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$	±1.56	±1.54		

9	Номинальный ток	первичный (I_{N1})	1000 А	
---	-----------------	------------------------	--------	--

		вторичный (I _{н2})	1 А		
Диапазон тока		первичного (I ₁) вторичного (I ₂)	50..1200 А 0.05..1.2 А		
Номинальное напряжение		первичное (U _{н1}) вторичное (U _{н2})	220000 В 100 В		
Диапазон напряжения		первичного (U ₁) вторичного (U ₂)	198000..242000 В 90..110 В		
Коэффициент мощности cos φ (sin φ)			0.8 .. 1.0		
Номинальная нагрузка ТТ			30 ВА		
Допустимый диапазон нагрузки ТТ			7.5..30 ВА		
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ			0.8 .. 1.0		
Номинальная нагрузка ТН			400 ВА		
Допустимый диапазон нагрузки ТН			100..400 ВА		
Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН			0.8..1.0		
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			cosφ=1	cosφ=0,8	cosφ=0,5
		$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}			±1.92	±2.53	±4.59
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}			±1.28	±1.28	±2.57
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}			±1.12	±1.29	±1.98
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}			±1.12	±1.29	±1.98
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:			sinφ=0,6	sinφ=0,87	
		$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}			±2.44	±2.36	
- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}			±1.74	±1.70	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}			±1.57	±1.55	
- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}			±1.57	±1.55	
10	Номинальный ток	первичный (I _{н1}) вторичный (I _{н2})	1000 А 1 А		
	Диапазон тока	первичного (I ₁) вторичного (I ₂)	50..1200 А 0.05..1.2 А		
	Номинальное напряжение	первичное (U _{н1}) вторичное (U _{н2})	220000 В 100 В		
	Диапазон напряжения	первичного (U ₁) вторичного (U ₂)	198000..242000 В 90..110 В		
	Коэффициент мощности cos φ (sin φ)		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100..400 ВА		
	Допустимое значение cos φ ₂ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0		
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		cosφ=1	cosφ=0,8	cosφ=0,5
		$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2 + \delta_{yc}^2}$			
	- в точке диапазона тока I ₁ = 0,05·I _{н1}		±1.92	±2.53	±4.59
	- в точке диапазона тока I ₁ = 0,2 ·I _{н1}		±1.28	±1.28	±2.57
	- в точке диапазона тока I ₁ = 1,0 ·I _{н1}		±1.12	±1.29	±1.98
	- в точке диапазона тока I ₁ = 1,2 ·I _{н1}		±1.12	±1.29	±1.98

Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$		
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 2,44$	$\pm 2,36$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,74$	$\pm 1,70$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,57$	$\pm 1,55$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,57$	$\pm 1,55$		
11	Номинальный ток	первичный (I_{N1}) вторичный (I_{N2})	1500 А 5 А		
	Диапазон тока	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75..1800 А 0.25..6 А		
	Номинальное напряжение	первичное (U_{N1}) вторичное (U_{N2})	1 В 1 В		
	Диапазон напряжения	первичного (U_1) вторичного (U_2)	0.9..1.1 В 0.9..1.1 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7.5..30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0.8 .. 1.0		
	Номинальная нагрузка ТН		0 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		0..0 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0.8..1.0		
	Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$				
	- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,13$	$\pm 1,39$	$\pm 2,33$
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 0,95$	$\pm 0,95$	$\pm 1,66$	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 0,95$	$\pm 1,02$	$\pm 1,32$	
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 0,95$	$\pm 1,02$	$\pm 1,32$	
Доверительные границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:		$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$		
$\delta_W = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\Theta^2 + \delta_{nl}^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c.j}^2 + \delta_{yc}^2}$					
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,61$	$\pm 1,59$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,44$	$\pm 1,42$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,41$	$\pm 1,40$		
- в точке диапазона тока $I_1 = 1,2 \cdot I_{N1}$		$\pm 1,41$	$\pm 1,40$		

В формулах приведены следующие обозначения:

- $\delta_{I(5, 20, 100)}$ - пределы относительной погрешности измерения тока ТТ при значениях тока нагрузки сети 5, 20 и 100 % от номинального значения, %;
- δ_U - пределы относительной погрешности измерения напряжения ТН, %;
- $\delta_{c.o(5, 20, 100)}$ - пределы основной относительной погрешности счетчика при значениях тока нагрузки сети 5, 20 и 100 % от номинального значения за 30 минутный интервал измерения, %;

δ_{Θ} (5, 20, 100)	- пределы относительной погрешности схемы подключения счетчика, вызванной угловыми погрешностями ТТ и ТН, %;
$\delta_{пл}$	- относительная погрешность из-за потерь напряжения в линии соединения счетчика с ТН, %;
$\delta_{сU}$	- пределы дополнительной относительной погрешности счетчика, вызванной изменением напряжения, %
$\delta_{сt}$	- пределы дополнительной относительной погрешности счетчика, вызванной изменением температуры окружающего воздуха, %
$\delta_{сH}$	- пределы дополнительной относительной погрешности счетчика, вызванной изменением магнитного поля, %
$\delta_{сf}$	- пределы дополнительной относительной погрешности счетчика, вызванной изменением частоты сети, %
δ_T	- пределы относительной погрешности измерения 30-ти минутного интервала времени, %
δ_{yc}	- пределы относительной погрешности, обусловленной устройством сбора и передачи данных, %

Общее число измерительных каналов в АИИС	11
Способ измерения активной электрической энергии	автоматически
Способ измерения реактивной электрической энергии.....	автоматически
Способ измерения времени и интервалов времени.....	автоматически
Цикличность измерения активной электрической энергии автоматическая, интервал	30 минут
Цикличность измерения реактивной электрической энергии автоматическая, интервал	30 минут
Возможность сбора результатов измерения	автоматически
Возможность сбора состояний средств измерения	автоматически
Цикличность сбора результатов измерений и состояний СИ автоматическая, интервал.....	30 минут
Хранение информации в профиле нагрузки счетчика.....	автоматически
Глубина хранения профиля нагрузки в счетчике.....	более 35 суток
Глубина хранения информации при отключении питания.....	не менее 1 года
Коррекция текущего времени в счетчиках электрической энергии и УСПД.....	автоматически
Защита информации при параметрировании счетчика.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при параметрировании УСПД.....	реализована с помощью пароля
Защита передачи информации от счетчиков в УСПД.....	реализована с помощью пароля
Резервное электрическое питания счетчиков электрической энергии.....	выполнено
Возможность считывания информации со счетчика автономным способом.....	предусмотрены

Возможность визуального контроля информации на счетчике..... имеется

Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий:

- фактов параметрирования счетчика.....имеется
- фактов пропадания напряжения.....имеется
- фактов коррекции времени.....имеется

Нормальные условия эксплуатации:

- напряжение питающей сети переменного тока.....(220 ± 4,4) В (ИВКЭ)
- частота питающей сети..... (50 ± 0,4) Гц (ИВКЭ)

- температура:от -45.0°С до +40.0°С (для ТН и ТТ)
.....от +15°С до +25°С (для счетчиков)
.....от +15°С до +25°С (для ИВКЭ)
- относительная влажность воздуха..... (70±5) %
- атмосферное давление..... (750±30) мм рт.ст.

Рабочие условия эксплуатации:

- напряжение питающей сети переменного тока..... (220±10) В (ИВКЭ)
- частота питающей сети..... (50 ± 0,4) Гц (ИВКЭ)
- температура:
.....от от -45.0°С до +40.0°С (для ТН и ТТ)
.....от +5°С до +35°С (для счетчиков)
.....от +10°С до +35°С (для ИВКЭ)
- относительная влажность воздуха..... (70±10) %
- атмосферное давление..... (750±30) мм рт.ст.

Средняя наработка на отказ..... 35000 ч

Средний срок службы..... 10 лет

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС представлена в таблице 3.

Таблица 3 - Комплектность АИИС

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока типа ТШ-120	3 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ 220Б-IV У1	27 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ 110Б-IV	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа НКФ-220	27 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа НКФ110-83	3 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа EA02RAL-P4B4	11 шт.
Внешний адаптер резервного питания для счетчиков	10 шт.
Разветвитель интерфейса RS 485, ПР-3	2 шт.
GSM-modem с внешней антенной и блоком питания Siemens TC-35i	1 комплект
Аппаратура спутниковой связи «Гонец»	1 комплект
Шкаф для установки компонентов АСКУЭ НКУ	1 шт.
Устройство сбора и передачи данных, RTU 325-E1-512-M3-B8-Q-12-G	1 шт.
Устройство синхронизации системного времени на базе GPS-приемника	1 шт.
Источник бесперебойного питания	1 шт.
Руководство по эксплуатации	1 экземпляр
Методика поверки	1 экземпляр

ПОВЕРКА

Поверка АИИС проводится по документу «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная - АИИС КУЭ «ПС 500 кВ Астрахань». Методика поверки 03105-59073365-05 МП».

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88 и/или МИ 2845-2003, МИ 2925-2005;
- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с методикой поверки на многофункциональные микропроцессорные счетчики электрической энергии;
- средства измерений вторичной нагрузки ТТ в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;
- средства измерений вторичной нагрузки ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации».
- средства измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»
- средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений профилей электроэнергии, передачи информации и вычисления приращений электрической энергии за 30-ти минутные интервалы времени в условиях эксплуатации»
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
- GPS приемник сигналов точного времени.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

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

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную - АИИС КУЭ «ПС 500 кВ Астрахань»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип система автоматизированная информационно-измерительная - АИИС КУЭ «ПС 500 кВ Астрахань» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в частоящем описании типа, и метрологически обеспечена в эксплуатации.

Изготовитель:

ООО «Энсис Технологии»

111250 Россия, Москва, проезд завода «Серп и Молот», д. 6

Телефон: (095)797-99-66

Факс: (095)797-99-67

www.ensyst.ru

Заявитель: НП «Росиспытания»

Адрес юридический: 117421, г. Москва, ул. Новаторов, д. 40

Адрес почтовый: 107031, г. Москва, ул. Рождественка, д. 27, стр. 1

Адрес фактический: 119362, г. Москва, Г-361, ул. Озерная, д. 46

Телефон: (095) 781-48-99

Факс: (095) 781-48-99

