ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система информационно-измерительная в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС»

Назначение средства измерений

Система информационно-измерительная в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» (далее ИИС) предназначена для измерения:

- унифицированных токовых сигналов первичных преобразователей давления, расхода и уровня (далее сигналы датчиков);
- сопротивления термопреобразователей сопротивления и преобразования измеренного значения в значение температуры по HCX 50M и HCX 53M по ГОСТ Р 8.625;
- силы тока, напряжения, частоты переменного тока, активной и реактивной электрической мощности (далее электрические величины)
 - времени в шкале времени UTC.

Описание средства измерений

ИИС представляет собой многофункциональную трехуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

ИИС состоит из двух видов измерительных каналов (ИК). Первый вид – каналы измерения сигналов датчиков давления, расхода, уровня и температуры (каналы термоконтроля). Второй вид – каналы измерения электрических величин.

ИК сигналов датчиков состоят из модулей ввода аналоговых сигналов в качестве измерительных компонентов первого уровня и контроллеров Simatic S7-400 на втором уровне системы. В ИИС используются два контроллера — один основной, второй резервный, находящийся в режиме готовности к работе. Перечень измерительных каналов ИИС первого вида приведен в таблице 1.

ИК электрических величин состоят из измерительных трансформаторов тока и напряжения на первом уровне, и измерителя электрических величин SIMEAS P на втором. Перечень измерительных каналов ИИС второго вида приведен в таблице 2.

Третий уровень является общим для ИК обоих типов и состоит из промышленного сервера, работающего под управлением операционной системы Windows 2000 Server и SCADA системы WinCC. Для отображения результатов измерений используются автоматизированные рабочие места (APM), работающие под управлением операционной системы Windows XP и SCADA системы WinCC.

Принцип действия ИК, предназначенных для измерения унифицированных токовых сигналов датчиков давления, уровня и расхода, состоит в передаче токового сигнала от датчика по двухпроводной линии связи до модуля ввода. ИК термоконтроля измеряют сопротивления термопреобразователей сопротивления, подключенных к модулю аналогового ввода по двухпроводной схеме. Модуль аналогового ввода содержит 8 каналов ввода аналоговых сигналов. Для каждого канала происходит преобразование тока или сопротивления в цифровой код, который передается в программируемый контроллер Simatic S7-400. Контроллер преобразует результаты измерений из цифрового кода в именованные физические величины с учетом диапазонов измерений датчиков с унифицированным токовым выходом и номинальных статических характеристик термопреобразователей сопротивления.

Сопротивление 2-x проводного кабеля учитывается контроллером Контроллер сравнивает значение преобразовании сопротивления в температуру. физических величин: давления, расхода, уровня и температуры, с уставками и генерирует на основе результатов сравнения предупредительные или аварийные сигналы. Контроллер анализирует состояние каналов связи с датчиками и в случае отсутствия связи передает соответствующее сообщение. Контроллер передает результаты измерений предупредительные или аварийные сигналы в сервер по сети Ethernet.

Принцип действия ИК электрических величин заключается в масштабном преобразовании первичных токов и напряжений измерительными трансформаторами тока и напряжения и измерении преобразованных значений измерителем электрических величин SIMEAS P. В SIMEAS P происходит аналого-цифровое преобразование токов и напряжений и вычисление на их основе частоты переменного тока, активной и реактивной электрической мощности. Результаты измерений напряжения, силы тока, частоты, активной и реактивной мощности передаются в сервер по сети Profibus.

Таблица 1 – перечень измерительных каналов первого вида

№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
1	5FIT2	сигнал с датчика расхода воды на ТВС (техническое водоснабжение)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-4
2	5FIT3	Расход воды в водоводе	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-4
3	5FIT4	сигнал с датчика расхода воды на смазку турбинного подшипника (ТП)	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного тока 4 – 20 мА 0AB0		5TA2-4
4	5LIT1	сигнал с датчика уровня масла в ванне подшипника	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного тока 4 – 20 мA 0AB0		5TA2-3
5	5LIT2	сигнал с датчика уровня масла в ванне подпятника	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного тока 4 – 20 мA 0AB0		5TA2-4
6	5LIT4	сигнал с датчика уровня воды на крышке турбины	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного 7KF02- тока 4 – 20 мА 0AB0		5TA2-5
7	сигнал с датчика перепада давления на		унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3

				BCCI	о листов 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
8	5PDIT2	сигнал с датчика перепада давления на кране naval для оценивания расхода воды с подпятника	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-5
9	5PT3	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения генератора (слив)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3
10	5PT4	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения подшипника генератора (напор)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3
11	5PT5	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения подшипника генератора (слив)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3
12	5PT6	сигнал с датчика давления воды в магистрали пожаротушения ГГ	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3
13	5PT7	сигнал с датчика давления воды в магистрали пожаротушения ВГ	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-3
14	5PT8	сигнал с датчика давления масла в МНУ (маслонапорное устройство)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-5
15	5PT9	сигнал с датчика давления воздуха в системе торможения в магистрали	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA1-7
16	5PT10	сигнал с датчика давления воздуха в системе торможения после клапана	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA1-7
17	5PT11	сигнал с датчика давления воды на смазку ТП (турбинный подшипник)	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного 7KF02- тока 4 – 20 мА 0AB0		5TA2-5
18	5PT12	сигнал с датчика давления контролирующего срыв	унифицированный 6ES7331- сигнал постоянного 7KF02- тока 4 – 20 мA 0AB0		5TA2-5

				BCCI	О ЛИСТОВ 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
		уплотнения ТП			
19	5PT13	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения генератора (напор)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES73317- KF02-0AB0	5TA2-5
20	5PT14	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения подпятника (напор)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-5
21	5PT15	сигнал с датчика давления воды в системе охлаждения подпятника (слив)	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-5
22	5PT16	сигнал с датчика давления для контроля заполнения водовода	унифицированный сигнал постоянного тока 4 – 20 мА	6ES7331- 7KF02- 0AB0	5TA2-4
23	5TT1	сигнал с датчика температуры воды ТВС (технического водоснабжения)	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	5TA2-6
24	T1	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С14Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-7
25	T2	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С16Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-5
26	Т3	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С18Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-3
27	T4	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С2Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М 6ES7331-7PF01-0AB0		Термокон троль-2-5
28	T5	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С4Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-3

			<u></u>	BCCI	о листов 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
29	Т6	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С6Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-4
30	T7	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С8Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-4
31	Т8	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С10Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-5
32	Т9	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП С12Н	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-5
33	Т37	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП Г/Масло	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-8
34	Т38	сигнал с термопреобразователя сопротивления ПП Масло	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-3
35	T39	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ С8	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-5
36	T40	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ С11	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-8
37	T41	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ С2	сопротивление я термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-2-5
38	T42	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ С5	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 7PF01-		Термокон троль-1-8
39	T43	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ Г/Масло	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-2-4

	I		<u></u>	BCCI	О ЛИСТОВ 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
40	T44	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГПШ Масло	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 50М	ермопреобразователя опротивления с НСХ 79F01-	
41	T45	сигнал с термопреобразователя сопротивления Гор.воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-4
42	T46	сигнал с термопреобразователя сопротивления Гор.воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 6ES7331- 7PF01- 0AB0	
43	T47	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	мопреобразователя ротивления с НСХ 7551-	
44	T48	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-3
45	T49	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 6ES7331- 7PF01-	
46	T50	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	30вателя 6ES / 331- 7PF01_	
47	T51	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	термопреобразователя сопротивления с НСХ 77F01-	
48	T52	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-8
49	T53	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53M 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-8
50	T54	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 6ES7331- 7PF01-	

	I			BCCI	о листов 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
51	T55	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	ермопреобразователя опротивления с HCX 0AB0	
52	T56	сигнал с термопреобразователя сопротивления Гор.воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-4
53	T57	сигнал с термопреобразователя сопротивления X/воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-8
54	T58	сигнал с термопреобразователя сопротивления Гор. Воздух	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	азователя ия с НСХ 7PF01-	
55	T61	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-5
56	T62	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	зователя оЕS/331- 7DE01	
57	T63	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-6
58	T65	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-4
59	T67	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-2-5
60	T68	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53M 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-2-5
61	T69	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление гермопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-6

	1		<u></u>	BCCI	о листов 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
62	T71	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-4
63	T72	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-2-6
64	T73	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 6ES7331- 7PF01-	
65	T74	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-3
66	T76	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-4
67	T77	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	тивление образователя ления с НСХ 6ES7331- 7PF01-	
68	T78	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-7
69	T79	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	мопреобразователя тротивления с НСХ ОДВО	
70	Т80	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53M 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-4
71	T81	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-6
72	T82	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 6ES7331- 7PF01-	

			<u></u>	BCCI	о листов 14
№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
73	T83	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-7
74	T84	сигнал с термопреобразователя сопротивления ГГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-4
75	T85	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-5
76	T86	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-5
77	T87	Т87 ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-7
78	T88	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	реобразователя ивления с НСХ 7PF01-	
79	T89	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-5
80	Т90	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	омопреобразователя противления с НСХ 7PF01-	
81	T91	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-3
82	T92	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 7PF01-		Термокон троль-1-5
83	T93	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М 6ES7331- 7PF01- 0AB0		Термокон троль-1-6

№ п. п	Позицио нное обозначе ние датчика	Параметр измерения	Вид измеряемого сигнала	Тип модуля ввода	Позицион ное обозначе ние модуля ввода
84	T94	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-5
85	T95	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Железо	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-6
86	Т96	сигнал с термопреобразователя сопротивления ВГ Медь	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-3
87	T98	сигнал с термопреобразователя сопротивления МНУ Масло	сопротивление термопреобразователя сопротивления с НСХ 53М	6ES7331- 7PF01- 0AB0	Термокон троль-1-7

Таблица 2 – перечень измерительных каналов второго вида

$N_{\underline{0}}$	•	Тра	Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения		
п.	Параметр измерения	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Тип	Коэффициент трансформаци и	Класс точности	
1	Активная мощность	ТШЛ-20	10 000/5	0,2	TJC 6	15750√3 / 100√3	0,5	
2	Частота	ТШЛ-20	10 000/5	0,2	TJC 6	15750√3 / 100√3	0,5	
3	Реактивная мощность	ТШЛ-20	ТШЛ-20 $10\ 000/5$ $0,2$ TJC 6 $15750\sqrt{3}$ $100\sqrt{3}$		15750√3 / 100√3	0,5		
4	Напряжение	не используются			TJC 6	15750√3 / 100√3	0,5	
5	Ток	ТШЛ-20	10 000/5	0,2	не используются		РЯ	

Программное обеспечение

Специальное программное обеспечение ИИС представляет собой проект, состоящий из набора блоков с программным кодом и связей между ними. Метрологически значимая часть программного обеспечения состоит из блоков проекта DB5, DB6, PARAM_MON, в которых хранятся настройки ИИС (алгоритмы обработки аналоговых сигналов, таблицы с НСХ, связи между модулями аналогового ввода и контроллером). По проекту программируется контроллер с помощью программного обеспечения среды разработки проектов SIMATIC Manager версии 6.

Влияние программного обеспечения на метрологические характеристики учтено при нормировании границ допускаемых погрешностей измерительных каналов.

Дополнительная погрешность из-за округления при отображении результатов измерений не превышает ½ единицы младшего разряда результата измерений.

Уровень защиты метрологически значимой части программного соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010

Идентификация метрологически значимой части программного обеспечения осуществляется копированием из памяти контроллера SIMATIC S7-400 блоков DB5, DB6 и FB500 в новый проект и созданием из этих блоков файла metrology.awl, а затем расчета его цифрового идентификатора по алгоритму MD5.

Таблица 3 – идентификационные данные метрологически значимой части программного обеспечения

Наименование программного обеспечения	Идентификационн ое наименование программного обеспечения	номер версии	программного	цифрового
Модуль метрологии	metrology.awl	-	обеспечения 19f2cf829f53f0f b6a253bbf1028 da65	идентификатора MD5

Метрологические и технические характеристики Количество измерительных каналов первого вида (каналы унифицированных сигналов Диапазон измерений унифицированных токовых сигналов датчиков от 4 до 20 мА Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерений унифицированных Пределы допускаемой дополнительной приведенной погрешности измерения тока при отклонении температуры воздуха, окружающего модули аналогового ввода, от нормальных значений±0,005%/°С Диапазон измерений температуры при измерении сигналов термопреобразователя сопротивления с HCX 53M и HCX 50M от 0 до 150°C Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений сопротивления термопреобразователей сопротивления и преобразования измеренного значения в значение температуры по HCX 50M и HCX 53M по ГОСТ Р 8.625......±1,5°C Пределы допускаемой дополнительной абсолютной погрешности измерения температуры при отклонении температуры воздуха окружающего модуль SM331, от нормальных значений±0,015°С /°С Количество измерительных каналов второго вида (измерения электрических величин)5 Диапазон измерения силы тока......от 0,05 до 1,2 $I_{\text{ном}}$. Пределы допускаемой относительной погрешности измерений силы тока: в диапазоне от 0,05 до 0,2 I_{HOM} $\pm (1,08-2,67\cdot I/I_{HOM})\%$,

 $^{^{1}}$ где $I_{\text{ном}}$ – номинальный первичный ток TT, I - измеренное значение тока

BEETO JINETOB 14
в диапазоне свыше 0,2 до 1 $I_{\text{ном}}$
в диапазоне свыше 1 до 1,2 $I_{\text{ном}}$ $\pm 0,4\%$.
Диапазон измерения напряжения
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения напряжения±0,7 %
Диапазон измерений частоты переменного тока от 45 до 55 Гц
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений частоты переменного
тока
Пределы допускаемого значения поправки часов сервера±1 с
Границы допускаемых относительных погрешностей измерения активной (δW_A)и
реактивной (δW_P) мощности в зависимости от значений измеряемого тока ($I,\%$ от $I_{\text{ном}}$) и
коэффициента мощности (cos ф) при доверительной вероятности 0,95 приведены в
таблице 4

Таблица 4

тиолици .			
I, % от Іном	cos φ	δW _A , ±%	δW_P , ±%
5	0,5	2,3	1,2
5	0,8	1,4	1,9
5	0,865	1,3	2,2
5	1	1,1	-
20	0,5	1,6	0,89
20	0,8	0,97	1,3
20	0,865	0,89	1,6
20	1	0,76	-
от 100 до 120	0,5	1,4	0,80
от 100 до 120	0,8	0,87	1,2
от 100 до 120	0,865	0,80	1,4
от 100 до 120	1	0,69	-

Ведение базы данных с результатами измерений	автоматическое			
Глубина хранения результатов измерений в базе данных не менее, мес	3			
Ведение журналов событий	автоматическое			
Рабочие условия применения технических средств нижнего уровня:				
температура окружающего воздуха для модулей аналогового ввода	от 0 до 60 °C			
температура окружающего воздуха измерителя электрических величин от 0 до 55 °C				
Рабочие условия применения технических средств верхнего уровня:				
температура окружающего воздуха, °С	от 0 до плюс 40			
частота сети питания, Гц	от 49,5 до 50,5			
напряжение сети питания, В	от 198 до 242			

 $^{^2}$ где $U_{\rm hom}$ – номинальное первичное напряжение ТН, $U\,$ - измеренное значение напряжения

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист паспорта 23584736.425220.473.05 ПС «Система информационно-измерительная в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС». Паспорт».

Комплектность средства измерений

Технические средства

Измеритель электрических величин SIMEAS P, Госреестр СИ № 38083-08 – 1 шт. Программируемый контроллер SIMATIC S7-400, Госреестр СИ № 15773-06 – 2 шт, с модулями ввода аналоговых сигналов:

- 6ES7331-7KF02 – 4 шт.

- 6ES7331-7PF01 – 10 шт.

Трансформаторы тока измерительные ТШЛ-20, Госреестр СИ № 36053-07 – 3 шт. Трансформаторы напряжения измерительные ТЈС 6, Госреестр СИ № 36413-07 – 3 шт. Сервер с установленным программным обеспечением, перечисленным в таблице 3 – 1 шт. АРМ на центральной панели управления – 1 шт.

Документация

23584736.425220.473.05 Автоматизированная система управления гидроагрегатами ОАО «Зейская ГЭС». Технорабочий проект. Конструкторская и эксплуатационная документация

23584736.425220.473.05 ПС Автоматизированная система управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС». Паспорт

23584736.425220.473.05 Д1 Система информационно-измерительная в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС». Методика поверки

Поверка

Поверка осуществляется по методике поверке 23584736.425220.473.05 Д1 Система информационно-измерительная в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами ОАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС». Методика поверки, утвержденной ФГУП «СНИИМ» в ноябре 2011 г. Основное поверочное оборудование — тайм-сервер NTP, входящий в состав эталонов времени и частоты ВНИИФТРИ или СНИИМ; катушка сопротивления Р331, 100 Ом; магазин сопротивлений Р4831; Калибратор Метран-501-ПКД-Р; Мультиметр АРРА-109N; вольтамперфазометр «Парма ВАФ-А»; измеритель комплексных сопротивлений «Вымпел».

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений содержится в документе 23584736.425220.473.05 РЭ Автоматизированная система управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС». Руководство по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе информационноизмерительной в составе автоматизированной системы управления гидроагрегатами филиала ОАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС»:

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

ГОСТ Р 8.625-2006 Термометры сопротивления из платины, меди и никеля. Общие технические требования и методы испытаний.

ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия

ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия

Рекомендации по области применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений Осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта.

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «СИНЕТИК», 630009, г. Новосибирск, ул. 3-го Интернационала, 127.

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Сибирский государственный ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «СНИИМ»).

Аттестат аккредитации №30007-09.

Адрес: 630004 г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4.,

тел. (383)210-08-14, факс (383)210-13-60.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

_Е. Р. Петросян

М.п. «___»____ 2012 г.