# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

# Система измерительная АСУТП Береговых сооружений

#### Назначение средства измерений

Система измерительная АСУТП Береговых сооружений (далее – ИС) предназначена для измерений довзрывоопасных концентраций горючих газов и паров и параметров технологического процесса на объекте «Береговые сооружения для приема нефти, поступающей с морских месторождений Северного Каспия».

### Описание средства измерений

Принцип действия ИС основан на непрерывном измерении довзрывоопасных концентраций горючих газов и паров, параметров технологического процесса, формировании унифицированных электрических сигналов и последующего их преобразования, обработки и визуализации при помощи контроллера MasterLogic системы измерительной ExperionPKS (заводские номера 2178-Э-15, 2179-Э-15, 2180-Э-15, 2181-Э-15, 2182-Э-15, 2183-Э-15, 2184-Э-15, 2185-Э-15) (далее – MasterLogic).

ИС осуществляет измерение контролируемых параметров следующим образом:

- первичные измерительные преобразователи (далее ИП) преобразуют текущие значения контролируемых параметров технологического процесса в унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА;
- унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мA от первичных ИП поступают на MasterLogic.

Цифровые коды, преобразованные посредством программного обеспечения в значения физических параметров и данные с интерфейсных входов представляются на мнемосхемах мониторов операторских станций управления в виде числовых значений, гистограмм, трендов, текстов и интегрируются в базу данных ИС.

ИС обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматизированное измерение, регистрация, обработка, контроль, хранение и индикация контролируемых параметров технологического процесса;
- предупредительная и аварийная сигнализация при выходе параметров технологического процесса за установленные границы и при обнаружении неисправности в работе оборудования;
  - контроль загазованности;
  - противоаварийная защита оборудования;
- отображение измерительной и системной информации на операторских станциях управления;
  - накопление, регистрация и хранение поступающей информации;
  - самодиагностика;
  - автоматическое составление отчетов и рабочих (режимных) листов;
- защита системной информации от несанкционированного доступа к программным средствам и изменения установленных параметров

Состав измерительных каналов (далее – ИК) ИС представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав ИК ИС

	Состав ИК		
Наименование		Вторичная часть ИК	
ИК	Первичный ИП	Промежуточный ИП	Модуль ввода/вывода сигналов и обработки данных
ИК влагосо- держания	Влагомер нефти погружной модели LI (регистрационный номер 45577-10)	_	
ИК довзры- воопасных концентраций горючих газов и паров	Датчик оптический инфракрасный Drager модели PIR 7000 исполнения 334 (регистрационный номер 53981-13)	_	MasterLogic

### Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее  $-\Pi O$ ) ИС разделено на встроенное  $\Pi O$  и внешнее, устанавливаемое на персональном компьютере.

Встроенное ПО устанавливается в энергонезависимую память модулей аналогового ввода/вывода сигналов в производственном цикле на заводе-изготовителе и в процессе эксплуатации изменению не подлежит. Метрологические характеристики ИК ИС, указанные в таблице 3, нормированы с учетом встроенного ПО.

Внешнее ПО предназначено для конфигурирования. Идентификационные данные внешнего ПО ИС приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные внешнего ПО ИС

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	SoftMaster
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 3.71
Цифровой идентификатор ПО	_

Уровень защиты ПО ИС «средний» в соответствии с Р 50.2.077–2014.

#### Метрологические и технические характеристики

Метрологические характеристики ИК ИС приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК ИС

Наименование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
1	2	3
ИК влагосодержания*		±0,10 % объемной доли воды
	от 0 до 4 % объемной	(в диапазоне от 0 до 2 %);
	доли воды	$\pm 0,15$ % объемной доли воды
		(в диапазоне от 2 до 4 %)

### Продолжение таблицы 3

ик довзрывоопасных концентраций горючих газов и паров (метан) от 0 до 100 % НКПР до 50 % НКПР); ±19,25 % (в диапазоне свыше 50 м)		1	2	3
/11/	концентраций	· · · 1	от 0 до 100 % НКПР	±9,65 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР); ±19,25 % (в диапазоне свыше 50 до 100 % НКПР)

НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени.

- \* Должны соблюдаться следующие условия:
- температура измеряемой среды должна быть в диапазоне от +15 до +71 °C;
- содержание свободного газа не более 2 % объемные доли;
- максимальное рабочее давление 15 МПа;
- диапазон температуры окружающей среды электронного блока от 0 до +50 °C.

Основные технические характеристики ИС представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИС

Наименование характеристики	Значение
Количество ИК, не более	180
Параметры электрического питания:	
- напряжение постоянного тока, В	$24_{-3,6}^{+2,4} \\ 220_{-33}^{+22}$
- напряжение переменного тока, В	$220^{+22}_{-33}$
- частота переменного тока, Гц	50±1
Потребляемая мощность, кВ·А, не более	5
Габаритные размеры отдельных шкафов, мм, не более:	
- ширина	800
- высота	2000
- глубина	1000
Масса отдельных шкафов, кг, не более	350
Условия эксплуатации:	
а) температура окружающей среды, °С:	
- в местах установки первичных ИП	от –40 до +50
- в местах установки вторичной части ИК	от +15 до +25
б) относительная влажность, %	
- в местах установки первичных ИП	до 95,
	без конденсации влаги
- в местах установки вторичной части ИК	до 80,
	без конденсации влаги
в) атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации по центру типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность ИС представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность ИС

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерительная АСУТП Береговых сооружений, заводской № 4545-АСУ ИС	_	1 шт.
Формуляр	4545-АСУ ФО	1 экз.
Руководство по эксплуатации	4545-АСУ РЭ	1 экз.
Методика поверки	МП 0606/2-311229-2018	1 экз.

#### Поверка

осуществляется по документу МП 0606/2-311229-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная АСУТП Береговых сооружений. Методика поверки», утвержденному ООО Центр Метрологии «СТП» 6 июня 2018 г.

Основные средства поверки:

- калибратор многофункциональный MC5-R-IS (регистрационный номер 22237-08): диапазон воспроизведения силы постоянного тока от 0 до 25 мА, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения  $\pm (0.02\,\%$  показания + 1 мкА); диапазон измерений силы постоянного тока от минус 100 до 100 мА, пределы допускаемой основной погрешности измерений  $\pm (0.02\,\%$  показания + 1,5 мкА); диапазон воспроизведения сопротивления от 1 до 4000 Ом, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения  $\pm 0.04\,\%$  показания или  $\pm 30\,\%$  мОм (выбирается большее значение); диапазон воспроизведения напряжения постоянного тока от минус 250 до 250 мВ, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения  $\pm (0.02\,\%$  показания + 4 мкВ); пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния температуры окружающей среды вне диапазона от плюс 15 до плюс 35 °C на каждый 1 °C  $\pm 0.001\,\%$  показаний;
  - азот газообразный особой чистоты сорт 2 по ГОСТ 9293-74 в баллонах под давлением;
- стандартные образцы состава газовые смеси состава метан азот ( $\Gamma$ CO 9750–2011), выпускаемые по ТУ 6-16-2956-92 в баллонах под давлением.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке ИС.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерительной АСУТП Береговых сооружений

ГОСТ Р 8.596–2002 Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

#### Изготовитель

Закрытое акционерное общество Научно-инженерный центр «ИНКОМСИСТЕМ» (ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»)

ИНН 1660002574

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Пионерская, д. 17

Телефон: +7 (843) 212-50-10, факс: +7 (843) 212-50-20

Web-сайт: http://www.incomsystem.ru

E-mail: mail@incomsystem.ru

## Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП»

Адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 5, офис 7

Телефон: +7 (843) 214-20-98, факс: +7 (843) 227-40-10

Web-сайт: http://www.ooostp.ru

E-mail: office@ooostp.ru

Аттестат аккредитации ООО Центр Метрологии «СТП» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311229 от 30.07.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

М.п. «\_\_\_\_»\_\_\_\_2018 г.