

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум

Назначение средства измерений

Система измерительная количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум (далее – СИКНП) предназначена для измерений массы нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия СИКНП основан на непрерывном измерении, преобразовании и обработке при помощи системы обработки информации (далее – СОИ) входных сигналов, поступающих от преобразователей массы, давления и температуры.

СИКНП состоит из блока измерительных линий (далее – БИЛ), включающего три измерительные линии (далее – ИЛ) (две рабочие ИЛ, одна контрольно-резервная ИЛ) и СОИ.

В БИЛ установлены расходомеры массовые Promass (модификации Promass 500) (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – регистрационный номер) 68358-17), первичные преобразователи расхода F; датчики давления Метран-150 (регистрационный номер 32854-13), модель 150TGR; датчики температуры ТСПТ Ех (регистрационный номер 75208-19), конструктивная модификация 101.

В состав СОИ входят комплекс измерительно-вычислительный расхода и количества жидкостей и газов «АБАК+» (регистрационный номер 52866-13) (далее – ИВК), исполнение ИнКС.425210.003; преобразователи измерительные серии К (регистрационный номер 65857-16), модель KFD2-STC4-Ex1.2O.

Состав и технологическая схема СИКНП обеспечивают выполнение следующих основных функций:

- измерение массы, температуры и давления нефтепродукта;
 - индикацию, регистрацию, хранение и передачу в системы верхнего уровня текущих, средних и интегральных значений измеряемых и вычисляемых параметров;
 - контроль, индикацию и сигнализацию предельных значений измеряемых параметров;
 - формирование и хранение отчетов об измеренных и вычисленных параметрах;
 - защиту системной информации от несанкционированного доступа.
- Пломбировка СИКНП не предусмотрена.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) СИКНП обеспечивает реализацию функций СИКНП.

ПО СИКНП защищено от несанкционированного доступа, изменения алгоритмов и установленных параметров с помощью системы идентификации пользователя.

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

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Abak.bex
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.0
Цифровой идентификатор ПО (CRC32)	4069091340

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений массового расхода нефтепродукта, т/ч	от 2,3 до 45,0
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефтепродукта, %	±0,25
Пределы допускаемой приведенной погрешности* измерений сигналов силы постоянного тока от 4 до 20 мА, % от диапазона измерений	±0,08
Пределы допускаемой абсолютной погрешности подсчета количества импульсов (импульсного сигнала), количество импульсов на 10000 импульсов, импульс	±1
* За нормирующее значение приведенной погрешности принята разность между максимальным и минимальным значениями диапазона измерений входного аналогового сигнала силы постоянного тока.	

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум по СТО 48120848–003–2014
Температура нефтепродукта, °С	от +90 до +150
Давление нефтепродукта, МПа	от 0,05 до 1,00
Плотность нефтепродукта, кг/м ³	от 700 до 1000
Параметры электрического питания: – напряжение переменного тока, В – частота переменного тока, Гц	$220_{-33}^{+22} / 380_{-57}^{+38}$ 50±1
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды в месте установки БИЛ, °С – температура окружающей среды в месте установки СОИ, °С – относительная влажность, %, не более – атмосферное давление, кПа	от -40 до +40 от +15 до +25 90 без конденсации влаги от 96,0 до 106,7
Режим работы	периодический

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерительная количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум, заводской № 2933-19	–	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Руководство по эксплуатации	–	1 экз.
Методика поверки	МП 1302/1-311229-2020	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 1302/1-311229-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум. Методика поверки», утвержденному ООО Центр Метрологии «СТП» 13 февраля 2020 г.

Основные средства поверки:

- СИ в соответствии с документами на поверку СИ, входящих в состав СИКНП;
- калибратор многофункциональный MC5-R-IS (регистрационный номер 22237-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке СИКНП.

Сведения о методиках (методах) измерений

«Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений системой измерительной количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум», свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 0502/2–268–311459–2020.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерительной количества нефтепродукта по входящим и выходящим потокам ООО «НЗМП» СИКНП экстракты селективной и фенольной очистки, гач, парафин, петралатум

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

Изготовитель

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

ИНН 1660002574

Юридический адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Пионерская, 17

Адрес: 420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания, 100, корп.13

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

Web-сайт: <http://incomsystem.ru>

E-mail: marketing@incomsystem.ru

Web-сайт: <http://incomsystem.ru>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП»

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

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

Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>

E-mail: office@ooostp.ru

Регистрационный номер RA.RU.311229 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.