

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП
«ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»

Приложение к свидетельству
№ _____ об утверждении типа
средств измерений



Н. И. Ханов

2009 г.

Система измерений количества и показателей качества нефти № 915

Внесена в Государственный реестр средств измерений
Регистрационный номер 43810-10

Изготовлена по технической документации ЗАО "ИМС Инжиниринг", г. Москва.

Заводской номер 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 915, зав.№01 (далее - СИКН), предназначена для автоматизированных измерений массы и показателей качества нефти при учетных операциях по приему-сдаче нефти между ООО «Востокнефтетранс» и ООО «Спецморнефтепорт Козьмино».

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании косвенного метода динамических измерений массы нефти с помощью преобразователей объемного расхода, измерительных преобразователей плотности, преобразователей температуры, избыточного давления, объемной доли воды в нефти. Выходные сигналы измерительных преобразователей поступают на соответствующие входы системы сбора и обработки информации (далее - СОИ), которая преобразует их и вычисляет массу нефти по реализованному в ней алгоритму. По результатам определения массовых долей воды, хлористых солей и механических примесей рассчитывают массу балласта нефти. Массу нетто нефти рассчитывают как разность массы брутто нефти и массы балласта.

СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированный для конкретного объекта из компонентов серийного производства отечественного и импортного изготовления. Основными компонентами СИКН являются:

- преобразователи расхода жидкости турбинные геликоидные НТМ10 (Госреестр № 38725-08);
- термопреобразователи сопротивления платиновые с унифицированным выходным сигналом ТСПУ модели 65-644 (Госреестр № 27129-04);
- преобразователь давления измерительный 3051TG (Госреестр № 14061-04);
- преобразователь плотности жидкости измерительный 7835 (Госреестр № 15644-06);
- преобразователь плотности и вязкости жидкости измерительный модели 7829 (Госреестр № 15642-06);
- расходомер UFM 3030 (Госреестр № 32562-06);
- влагомер нефти поточный УДВН-1пм (Госреестр № 38648-08);
- комплекс измерительно-вычислительный «ИМЦ-03» (Госреестр № 19240-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (Госреестр № 303-91);
- манометр МТИ-1216 (Госреестр № 1844-63).

Для поверки и контроля метрологических характеристик преобразователей объемного расхода применяют установку трубопоршневую «SYNCROTRAC» (Госреестр № 28232-04) 1 разряда или пре-

образователь расхода жидкости турбинный геликоидный эталонный НТМ10-А11-210 заводской номер Н 0020, с пределами допускаемой относительной погрешности $\pm 0,1\%$.

Конструктивно СИКН выполнена в блочно-модульном исполнении и включает в себя следующие функциональные блоки:

- блок измерительных линий (БИЛ);
- блок измерения показателей качества нефти (БИК);
- блок поверочной установки (БПУ);
- узел регулирования расхода и давления (УРРД);
- система сбора и обработки информации (СОИ).

Состав и технологическая схема СИКН обеспечивают выполнение следующих функций:

- автоматические измерения объема в рабочем диапазоне объемного расхода, температуры, избыточного давления, плотности, вязкости, объемной доли воды в нефти;
- автоматизированное вычисление массы брутто и массы нетто нефти в соответствии с ГОСТ Р 8.595-2004;
- автоматический и ручной отбор проб нефти;
- автоматизированное измерение технологических параметров;
- регистрация и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов и актов;
- защита алгоритма и программы измерительно-вычислительного комплекса «ИМЦ-03» от несанкционированного доступа.

По взрывопожарной и пожарной опасности по НПБ 105-03 БИЛ, БИК, БПУ относятся к категории А, УРРД - к категории Ан.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

| | |
|--|--|
| Диапазон измерений объемного расхода, м ³ /ч | от 1000 до 5200. |
| Пределы допускаемой относительной погрешности: | |
| при измерениях объемного расхода, %..... | $\pm 0,15$; |
| при измерениях массы брутто, %..... | $\pm 0,25$; |
| при измерениях массы нетто, %..... | $\pm 0,35$. |
| Диапазон измерений плотности, кг/м ³ | от 700 до 1100. |
| Диапазон измерений температуры, °С..... | от 5 °С до 40. |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности: | |
| при измерениях плотности, кг/м ³ | $\pm 0,30$; |
| при измерениях температуры, °С..... | $\pm 0,20$. |
| Диапазон измерений давления, МПа..... | от 0 до 1,6. |
| Пределы допускаемой приведенной погрешности | |
| при измерениях давления, %..... | $\pm 0,50$. |
| Диапазон измерений динамической вязкости, мПа·с | от 0,5 до 100. |
| Пределы допускаемой основной приведенной погрешности | |
| при измерениях динамической вязкости, %..... | $\pm 1,0$. |
| Характеристики рабочей среды: | |
| Рабочий диапазон плотности нефти при 20 ⁰ С | |
| и нулевом избыточном давлении, кг/м ³ | от 830 до 860. |
| Рабочий диапазон давления, МПа..... | от 0,3 до 1,0. |
| Рабочий диапазон температуры, °С..... | от 5 до 40. |
| Рабочий диапазон динамической вязкости нефти, мПа·с | от 4 до 16. |
| Массовая доля воды, не более, %..... | 1,0. |
| Массовая доля механических примесей, не более, %..... | 0,05. |
| Массовая концентрация хлористых солей, не более, мг/ дм ³ | 900. |
| Давление насыщенных паров, не более, кПа..... | 66,7. |
| Содержание свободного газа..... | не допускается. |
| Режим работы..... | периодический, автоматизированный. |
| Количество измерительных линий, шт..... | 5 (Три рабочих, одна резервная, одна эталонная); |

Электрическое питание от сети переменного тока:

- диапазон напряжения, В.....от 342 до 418 или от 198 до 242;

- диапазон частоты, Гц от 49 до 51.

Условия эксплуатации:

- диапазон температуры окружающего воздуха, °Сот минус 20 до 50;

- относительная влажность воздуха при 15 °С, %, не более.....96;

- диапазон атмосферного давления, кПа.....от 84 до 106,7.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1 СИКН.

2 Руководство по эксплуатации.

3 Методика поверки МП 2301-0096-2009 «Система измерений количества и показателей качества нефти № 915».

ПОВЕРКА

Поверка СИКН проводится в соответствии с методикой поверки МП 2301-0096-2009 «Система измерений количества и показателей качества нефти № 915», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 12 декабря 2009 года.

Основные средства поверки:

- в соответствии с методиками поверки на средства измерений, входящие в состав СИКН.

Межповерочный интервал – один год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

1 ГОСТ 8.510-2002 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема и массы жидкости».

2 ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

3 Техническая документация изготовителя.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы измерений количества и показателей качества нефти № 915, зав. № 01, утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа и метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Закрытое акционерное общество «ИМС Инжиниринг»,
115419, Москва, ул. Орджоникидзе д.11, стр.43,
(495) 234-45-05 Факс: (495) 955-12-87

ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «ИМС Индустриал»,
117312, г.Москва, ул. Вавилова, дом 47А,
тел.:(495) 221-10-50, факс: (495) 221-10-50

Главный метролог ООО «ИМС Индустриал»



А.В. Сафонов