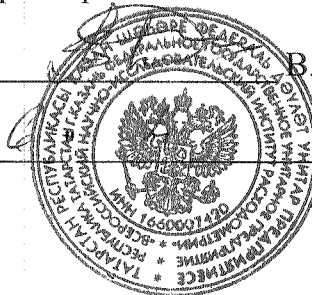


СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ГЦИ СИ –
директор ФГУП "ВНИИР"



В. П. Иванов

" 2006 г.

Система измерений количества и показателей качества нефти № 1010	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 31864-06
--	--

Изготовлена ОАО "Черномортранснефть", г. Новороссийск, по проектной документации ПСБ ОАО "Черномортранснефть", г. Новороссийск. Заводской номер 1010.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 1010 (СИКН) предназначена для измерений массы и показателей качества нефти при учетных операциях ООО "Афипский НПЗ".

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании прямого метода динамических измерений массы брутто нефти с помощью счетчиков-расходомеров массовых (СРМ).

СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКН осуществлена непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКН и эксплуатационными документами ее компонентов.

СИКН состоит из измерительных каналов массы, плотности, температуры, давления, основными компонентами которых являются: счетчики-расходомеры массовые Micro Motion модели CMF 300 (регистрационный номер 13425-01); преобразователь плотности жидкости измерительный модели 7835 фирмы "Solartron" (регистрационный номер 15644-01); термопреобразователи сопротивления платиновые серии 65 (регистрационный номер 22257-01) с измерительными преобразователями 244Е (регистрационный номер 14684-06); преобразователи давления измерительные 3051 (регистрационный номер 14061-04); измерительно-вычислительный контроллер OMNI-6000 (регистрационный номер 15066-04).

Для поверки СРМ применяют передвижную трубопоршневую поверочную установку "Сапфир М" (ТПУ) (регистрационный номер 23520-02).

Состав и технологическая схема СИКН обеспечивают выполнение следующих функций:

- измерение массы брутто нефти в рабочих диапазонах расхода, плотности, вязкости, температуры и давления нефти;
- измерение температуры, давления, плотности нефти, перепада давления на фильтрах;
- вычисление массы нетто нефти при вводе с клавиатуры ИВК значений содержания воды, хлористых солей и механических примесей, определенных в испытательной лаборатории;
- поверка и контроль метрологических характеристик СРМ комплектом ТПУ и ПП;
- поверка передвижной ТПУ поверочной установкой на базе эталонных весов и мерников;
- автоматический отбор проб нефти;
- регистрация и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочий диапазон расхода, т/ч	от 20 до 544;
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто, %	$\pm 0,25$;
Рабочая среда	нефть товарная;
Рабочий диапазон температуры нефти, °С	от 0 до 50;
Рабочий диапазон давления, МПа	от 2,5 до 6,3;
Количество измерительных линий, шт.	2 (1 рабочая, 1 резервная).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации СИКН.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. Единичный экземпляр СИКН в составе согласно руководству по эксплуатации.
2. Руководство по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 1010 ООО "Афипский НПЗ". Методика поверки".

ПОВЕРКА

Поверку СИКН проводят по инструкции "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 1010 ООО "Афипский НПЗ". Методика поверки", утвержденной ГНМЦ ФГУП "ВНИИР".

Межповерочный интервал СИКН – 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

"Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти", утвержденные приказом Минпромэнерго России от 31.03.2005 № 69.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы измерений количества и показателей качества нефти № 1010 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ОАО "Черномортранснефть", 353911, РФ, г. Новороссийск, Шесхарис ПО/11, тел./факс (8617) 25-25-13.

Заявитель: ООО "Афипский НПЗ", 353236, РФ, Краснодарский край, Северский район, пос. Афипский, промзона, тел.(861) 274-79-31.

Генеральный директор
ООО "Афипский НПЗ"



В.Ю. Сидоров