

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ГНМЦ ВНИИР

В.П. Иванов

" 10 " 06

2004 г.

Система измерений количества и показателей качества нефти ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка»

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный № 24463-04

Система измерений количества и показателей качества нефти ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка» зав. № 01 (далее – СИКН) изготовлена «ИМС-УФА» ОАО «ИМС» (г. Уфа) по проектной документации ОАО «ИМС» (г. Уфа)

Назначение и область применения

СИКН ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка» предназначена для измерений массы нефти при учётных операциях между ОАО «Кондурчанефть» и НГДУ «Нурлатнефть» ОАО «Татнефть».

Описание

Принцип действия СИКН основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью массомеров.

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 её компонентов.

СИКН состоит из следующих средств измерений (номер по Госреестру):

- счетчик-расходомер массовый (далее - МР) «Micro Motion» модели CMF300 (№ 13425-01);
- влагомер нефти поточный УДВН – 1м3 (№ 14557-01);
- первичный измерительный преобразователь объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН (№ 25894-03);
- преобразователь давления измерительный 3051 TG фирмы «Fisher Rosemount» (№ 14061-99);
- преобразователь измерительный 644 ЕН к датчику температуры фирмы «Fisher Rosemount» (№ 14683-00);
- измерительно-вычислительный комплекс "ОКТОПУС" (№ 22753-02).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы нефти в рабочих диапазонах расхода;
- автоматическое измерение температуры, давления и содержания воды в нефти;
- поверка МР по передвижной массомерной установке;
- контроль метрологических характеристик МР по передвижной массомерной установке;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

Основные технические характеристики

Диапазон измерений расхода, т/ч	от 8,0 до 50,0.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти:	±0,25%.
Рабочая среда	нефть сырая.
Диапазон измерений температуры, °С	от +2 до +35.
Диапазон измерений давления, МПа	от 1,0 до 3,0.
Количество измерительных линий, шт	2 (1 рабочая, 2 резервно-контрольная).

Знак утверждения типа

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

Комплектность

1. Единичный экземпляр СИКН в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКН.
3. Рекомендация ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка». Методика поверки.

Поверка

Поверку СИКН проводят в соответствии с рекомендацией ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка». Методика поверки, утверждённой ГНМЦ ВНИИР.

Межповерочный интервал один год.

Нормативные документы

ГОСТ Р 8.595-2002 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений".

РД 153-39.4-042-99 "Инструкция по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти"

Заключение

Тип СИКН ОАО «Кондурчанефть» на ДНС-2 «Бурейка» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Заявитель: ОАО «Кондурчанефть», 423040, Россия, Республика Татарстан,
г. Нурлат, ул. Советская, д.100, тел.:(8-84345) 5-49-58,
факс: (8-84345) 5-49-78, (8-85572) 92-3-11

Изготовитель: «ИМС-УФА», 450096, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.
Луганская, д. 3/1, тел/факс (3472) 32-15-59, 32-11-95.

Генеральный директор
ОАО «Кондурчанефть»



И.Т. Ильясов