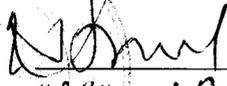


СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ -
директор ГНМЦ ВНИИР


В.П. Иванов
«03» 10 2008 г.

Система измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС «Турсунт» Хултурского месторождения

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный № 39720-08

Изготовлена ОАО «Нефтеавтоматика» (г. Уфа) по проектной документации ОАО «Нефтеавтоматика» (г. Уфа). Заводской номер 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС «Турсунт» Хултурского месторождения (далее по тексту – СИКНС), принадлежащая ЗАО «Турсунт» г. Урай, предназначена для измерений массы и параметров сырой нефти при внутренних учетных операциях.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКНС основан на использовании прямого метода динамических измерений массы сырой нефти, реализованного с помощью массового преобразователя расхода жидкости (далее по тексту – РМ) и измерительно-вычислительного комплекса.

СИКНС представляет собой измерительную систему, спроектированную из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКНС осуществляются непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКНС и эксплуатационными документами её компонентов.

В состав СИКНС входят следующие средства измерений (номер по Госреестру):

- счетчики-расходомеры массовые Micro Motion, мод. CMF (№ 13425-06);
- преобразователи давления измерительные Cerabar M PMP, мод. PMP 41 (№ 23360-02);
- термопреобразователи сопротивления платиновые серии TR мод. TR61 (Omnigrad S) (№ 26239-06);
- контроллер измерительный FloBoss мод. FloBoss S600 (№ 14661-02).

СИКНС обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение расхода сырой нефти (т/ч);
- автоматическое измерение массы сырой нефти (т);
- автоматическое измерение температуры (°С) и давления (МПа) сырой нефти;
- вычисление массы нетто сырой нефти (т) с использованием результатов лабораторных измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в сырой нефти;

- контроль метрологических характеристик рабочего РМ по контрольному РМ;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефти, паспортов качества нефти.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочая среда	нефть сырая
Рабочий диапазон массового расхода, т/ч	8,5 ÷ 15,0
Диапазон температуры рабочей среды, °С	+20 ÷ +45
Диапазон давления рабочей среды, МПа	0,3 ÷ 4,0
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти, %	±0,25
Количество измерительных линий, шт.	2
Из них:	
Рабочие	1
Контрольная/резервная	1

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа заносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКНС.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. СИКНС в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКНС.
3. Инструкция «ГСИ. Система измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС «Турсунт» Хултурского месторождения. Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверку СИКНС проводят по инструкции «ГСИ. Система измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС «Турсунт» Хултурского месторождения. Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ ГНМЦ ВНИИР.

В перечень основного поверочного оборудования входят:

- трубопоршневая поверочная установка с пределами допускаемой относительной погрешности измерений объема жидкости не более ±0,1%.
- преобразователь плотности поточный с пределами допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности жидкости не более ± 0,30 кг/м³.

Межповерочный интервал СИКНС один год.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 8.615-2005 «ГСИ. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра системы измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС «Турсунт» Хултурского месторождения утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

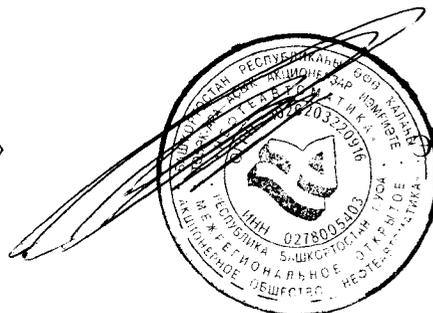
Изготовитель: ОАО «Нефтеавтоматика»

Адрес: 450005, республика Башкортостан, г. Уфа, ул. 50 лет Октября, 24,
телефон (3472) 28 44 36, факс (3472) 28 44 11, тел/факс (3472) 28 80 98

Заявитель: ОАО «Нефтеавтоматика»

Адрес: 450005, республика Башкортостан, г. Уфа, ул. 50 лет Октября, 24,
телефон (3472) 28 44 36, факс (3472) 28 44 11, тел/факс (3472) 28 80 98

Первый заместитель
генерального директора
ОАО «Нефтеавтоматика»



И. Глушков