

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ЦМЦ ВНИИР

В. П. Иванов

" 06 2006 г.



Система измерений количества и показателей качества нефти ПСП Средне-Хулымского месторождения ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 31844-06
--	--

Изготовлена СП ЗАО «ИТОМ» (г. Ижевск) по проектной документации СП ЗАО «ИТОМ» (г. Ижевск). Заводской номер № 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти ПСП Средне-Хулымского месторождения ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть» (далее – СИКН) предназначена для измерений массы нефти при приемо-сдаточных операциях между НГДУ «РИТЭКНадымнефть» и НПУ «РИТЭКБелоярскнефть».

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью счетчиков-расходомеров массовых (далее – РМ).

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):

- расходомер массовый Promass (№ 15201-05);
- датчик давления «Метран 100 ДИ-Ех» (№ 22235-01);
- преобразователь измерительный 644ЕН к датчику температуры (№ 14683-00);
- влагомер нефти поточный мод. LC (№ 16308-02);
- устройство измерения параметров жидкости и газа мод. 7955 (№ 15645-01).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы нефти в рабочих диапазонах расхода;
- автоматическое измерение температуры и давления нефти, объемной доли воды в нефти;
- поверку РМ по трубопоршневой поверочной установке;
- контроль метрологических характеристик (далее - МХ) рабочего РМ по контрольному;

- вычисление массы нетто нефти с использованием результатов измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в нефти;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерений расхода, т/ч	от 70 до 130.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти:	±0,25%.
Рабочая среда	нефть товарная.
Диапазон измерений температуры, °С	от + 15 до +30.
Рабочий диапазон давления, МПа	от 1,0 до 4,0.
Количество измерительных линий, шт	2 (1 рабочая, 1 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. Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ПСП Средне-Хулымского месторождения ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть». Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверку СИКН проводят в соответствии с инструкцией "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ПСП Средне-Хулымского месторождения ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть». Методика поверки", утверждённой ГНМЦ ВНИИР.

В состав основного поверочного оборудования входят:

1. Передвижная трубопоршневая поверочная установка с диапазоном расхода от 10 до 500 м³/ч и пределами допускаемой относительной погрешности ± 0,05%.
2. Преобразователь плотности поточный, диапазон измерений 800-1000 кг/м³, пределы допускаемой абсолютной погрешности: ± 0,30 кг/м³.

Межповерочный интервал СИКН один 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. 2005г. № 69.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра системы измерений количества и показателей качества нефти ПСП Средне-Хулымского месторождения ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Заявитель: ОАО «РИТЭК» НГДУ «РИТЭКНадымнефть»,
Адрес: 629730, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Надым, 8-й проезд
тел. (34995) 93-122, факс 93-127

Изготовитель: СП ЗАО «ИТОМ»
Адрес: 426057, Республика Удмуртия, г. Ижевск,
Красноармейская, 182, тел./факс (3412) 48-33-78

Заместитель генерального директора
ОАО «РИТЭК» - начальник НГДУ
«РИТЭКНадымнефть»



Масланов А.А

Начальник ОА
НГДУ «РИТЭКНадымнефть»



Лоскутов М.А.