

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ –
директор ГНМЦ ВНИИР



Система измерений количества и показателей качества нефти № 582 на ЛПДС "Барабинская"	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 26581-04
---	--

Изготовлена фирмой ОАО "Новосибирскнефтегаз" (г. Новосибирск) по проектной документации фирмы ЦНиТО "Сигнал" МОАО "Нефтеавтоматика" (г.Уфа).

Назначение и область применения

Система измерений количества и показателей качества нефти № 582 (далее – СИКН) на ЛПДС "Барабинская" предназначена для измерений массы нефти при учетных операциях между ОАО "Новосибирскнефтегаз" и Омским РНУ ОАО "Транссибнефть". Владелец СИКН – ОАО "Новосибирскнефтегаз".

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 ее компонентов.

СИКН состоит из преобразователей массового расхода, плотности, температуры, давления нефти, содержания воды в нефти, трубопоршневой поверочной установки (далее – ТПУ), устройства обработки информации, вспомогательных устройств.

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы нефти в рабочих диапазонах расхода;
- автоматическое измерение температуры, давления, плотности и содержания воды в нефти;

- поверку массометров по ТПУ и поточному преобразователю плотности (далее – ПП);
- контроль метрологических характеристик (далее – МХ) массометров по ТПУ и ПП;
- контроль МХ рабочих массометров по контрольному массометру;
- поверку стационарной ТПУ по передвижной ТПУ;
- автоматический контроль параметров измеряемого потока;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- сбор продуктов дренажа из оборудования и трубопроводов;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

Основные технические характеристики

Рабочий диапазон расхода, т/ч	от 50 до 228;
Доверительная относительная погрешность измерений массы нефти при доверительной вероятности 0,95, %, не более	0,25.
Рабочая среда	нефть товарная;
Рабочий диапазон температуры нефти, °С	от 2 до 20;
Рабочий диапазон давления, МПа	от 0,4 до 3,5;
Количество измерительных линий, шт	3 (1 рабочая, 1 резервная и 1 контрольная).

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН в нижнем правом углу по технологии заявителя.

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 № 582 на ЛПДС "Барабинская" ОАО "Новосибирскнефтегаз". Методика поверки".

Поверка

Поверку СИКН проводят по инструкции "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 582 на ЛПДС "Барабинская" ОАО "Новосибирскнефтегаз". Методика поверки", утвержденной ГНМЦ ВНИИР.

Межповерочный интервал СИКН – пять лет.

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 № 582 на ЛПДС "Барабинская" утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ОАО "Новосибирскнефтегаз", 630099, г. Новосибирск, ул. Октябрьская, д. 17/1, тел.: (3832) 17-96-32.

Заявитель: Уфимский инженерно-метрологический центр МОАО "Нефтеавтоматика", 450097, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Заводская, 20, а/я 24, тел.: (3472) 52-60-84, факс: (3472) 28-33-92.

Директор
УИМЦ МОАО "Нефтеавтоматика"



Э. И. Глушков