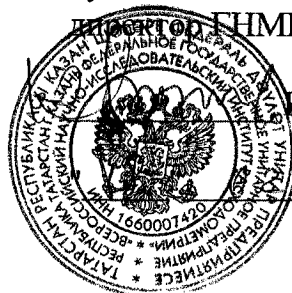


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ  
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ –  
Директор ФНМЦ ВНИИР



В. П. Иванов

2002 г.

Система измерений количества и показателей качества нефти узла учета на ДНС "Асомкино" ЗАО "Обьнефтегеология".	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 22958-02
--	--

Изготовлена по проектной документации ЦНиТО "Сигнал" МОАО "Нефтеавтоматика".

Назначение и область применения

Система измерений количества и показателей качества нефти узла учета на ДНС "Асомкино" (далее–СИКН) предназначена для измерений массы сырой нефти и вычислений массы нетто нефти при учетно–расчетных операциях между ЗАО "Обьнефтегеология" и НГДУ "Юганскнефть". Владелец СИКН – ЗАО "Обьнефтегеология".

Описание

СИКН реализует массовый динамический метод измерения массы нефти.

Массу сырой нефти измеряют массомеры m-Point DQ600/Z фирмы "Endress+Hauser" (далее–массомеры).

Массу нетто нефти вычисляет измерительно-вычислительный комплекс (далее–ИВК) как разность массы сырой нефти и массы балласта при ручном вводе значений массовой доли механических примесей и хлористых солей.

Состав СИКН:

- блок фильтров (далее–БФ);
- блок измерительных линий (далее–БИЛ);
- блок измерений параметров качества нефти (далее–БИК);
- устройства обработки информации (далее–УОИ).

Технологическая схема СИКН позволяет выполнять следующие операции:

- автоматическое измерение массы сырой нефти в диапазоне расхода от 10,5 до 70,0 т/ч при температуре нефти от 0 до 50 °С и давлении до 4,0 МПа;

- автоматизированное измерение массы нетто нефти;
- контроль метрологических характеристик рабочих и резервного массометров по контрольному;
- автоматический контроль параметров измеряемого потока;
- сбор продуктов дренажа из оборудования и трубопроводов;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

#### Основные технические характеристики

Рабочая среда	нефть;
Диапазон расхода, т/ч	от 10,5 до 70,0;
Количество измерительных линий, шт	4 (2 раб., 1 рез. и 1 контр.);
Диапазон температуры нефти, °С	от 0 до 50;
Наибольшее значение давления нефти, МПа	4,0;
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений	
массы сырой нефти, %	±0,25;

#### Знак утверждения типа

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

#### Комплектность

Таблица 1– Комплектность СИКН

Наименование оборудования	Кол-во
1	2
БФ:	
Фильтр Ду 100, Ру 40	2
Манометр технический МТП, класс точности 1	4
Регулирующая и запорная арматура	
БИЛ:	
Массомер с датчиком М-ПОИНТ DQ 600 Z Ду 50 фирмы Endress+Hauser, диапазон измерений расхода от 7 до 70 т/ч	4
Регулирующая и запорная арматура	
БИК:	
Пробозаборное устройство по ГОСТ 2517	1
Сужающее устройство (сменная диафрагма) Ду 100	1
Расходомер-индикатор потока	1
Пробоотборник автоматический АПЭ-М2	1
Пробоотборник ручной	1
Преобразователь давления с приведенной погрешностью не более ±0,6 %	1
Преобразователь температуры с абсолютной погрешностью не более ±0,2 °С	1
Манометр электроконтактный кт.1,5	1
Регулирующая и запорная арматура	
УОИ:	
Измерительный преобразователь PROCOM II ZL 6072/Z фирмы	2

Продолжение таблицы 1

1	2
Endress+Hauser	
Измерительный преобразователь PROCOM ZL 6070/Z фирмы Endress+Hauser	2
Комплекс измерительно-вычислительный ИВК-Н разработки ЗАО ИПФ "Турбулент" (г. Омск)	1
Монитор	1
Принтер	1
Блок бесперебойного питания	1
Дополнительные СИ и оборудование:	
Влагомер сырой нефти ВСН-НАФТАН	1
Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти узла учета на ДНС "Асомкино" ЗАО "Обьнефтегеология". Методика поверки"	1
Техническая документация фирм-изготовителей	
Инструкция по эксплуатации СИКН	1

Поверка

Поверку СИКН проводят по инструкции "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти узла учета на ДНС "Асомкино" ЗАО "Обьнефтегеология". Методика поверки", утвержденной ВНИИР.

Межповерочный интервал СИКН – пять лет.

Межповерочный интервал СИ в составе СИКН – в соответствии с НД на поверку СИ.

Нормативные документы

МИ 2693-2001 "Рекомендация. ГСИ. Порядок проведения коммерческого учета сырой нефти на нефтедобывающих предприятиях. Основные положения".

Заключение

СИКН соответствует требованиям МИ 2693-2001.

Изготовитель: ЦНиТО "Сигнал" МОАО "Нефтеавтоматика".

Заявитель: ЗАО "Обьнефтегеология", 628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, г.Сургут, ул. Федорова, 68а

Генеральный директор  
ЗАО "Обьнефтегеология"



С.И. Ерке