

СИКН состоит из измерительных каналов объема, плотности, вязкости, температуры, давления нефти, в которые входят следующие средства измерений: счётчики жидкости турбинные РТ модели 16-3401-3Р (рег. номер 13616-93); преобразователь плотности жидкости измерительный модели 7835 (рег. номер 15644-01); преобразователь плотности и вязкости жидкости измерительный модели 7827 (рег. номер 15642-01); термопреобразователи сопротивления платиновые серии 65 (рег. номер 22257-01) с измерительными преобразователями 444 (рег. номер 14684-00); датчики давления 1151 GP (рег. номер 13849-99); вычислитель расхода модели 2522 (рег. номер 14079-94).

ТПУ Smith - 4000 (рег. номер 12888-99) предназначена для проведения поверки и контроля метрологических характеристик ПР.

Основные технические характеристики

Рабочая среда	нефть товарная;
Рабочий диапазон расхода, м ³ /ч	от 800 до 16000;
Рабочий диапазон температуры, °С	от 10 до 30;
Верхний предел рабочего диапазона давления, МПа	1,6;
Рабочий диапазон плотности, кг/м ³	от 840 до 880;
Рабочий диапазон кинематической вязкости, мм ² /с	от 7 до 31;
Доверительная относительная погрешность измерений массы нефти при вероятности 0,95, %, не более	0,25.

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 № 706. Методика поверки».

Поверка

Поверку СИКН проводят по инструкции «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 706. Методика поверки», утвержденной 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 системы измерений количества и показателей качества нефти № 706 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ОАО «Черномортранснефть», Россия, 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск
Тел.: (8617) 25-25-13; Факс: (9617) 25-14-01.

Генеральный директор
ОАО «Черномортранснефть»



А.И. Гамобрамов

В 1 экземпляре