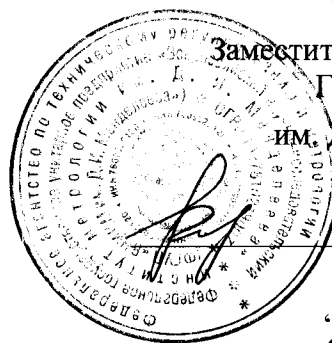


СОГЛАСОВАНО



Заместитель руководителя
ГЦИ СИ «ВНИИМ
им. Д.И. Менделеева»

В.С.Александров

“25” мая 2008 г.

**Система измерений количества
и показателей качества нефти № 520
ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

**Внесена в Государственный реестр
средств измерений**

Регистрационный № 38643-08

Изготовлена по технической документации фирмы «FMC Corporation subsidiary», США
Заводской номер 520.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерения количества и показателей качества № 520 ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» предназначена для измерения массы нефти при проведении приемо-сдаточных операций между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ОАО «АК «Транснефть».

Измерение массы нефти осуществляется в соответствии с методикой выполнения измерений, аттестованной ФГУП «ВНИИМ им Д.И. Менделеева».

ОПИСАНИЕ

Метод основан на автоматическом измерении массы нефти косвенным динамическим методом с применением преобразователей расхода жидкости турбинных.

СИКН состоит из следующих основных блоков и комплексов:

- блок измерительных линий (далее - БИЛ);
- блок измерений показателей качества нефти (далее – БИК);
- блок трубопоршневой установки (далее – ТПУ);
- система обработки информации (далее – СОИ).

Средства измерений, входящие в состав СИКН и подлежащие поверке, зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений и приведены в таблице 1.

Алгоритмы и программное обеспечение СИКН обеспечивают расчет массы нефти, и проведение поверки преобразователей расхода жидкости турбинных в полном соответствии с нормативными документами ГОСТ Р 8.595, «Рекомендациями по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти», утвержденных приказом № 69 по Минпромэнерго от 31.03.2005.

Основные технические характеристики:

Диапазон измерений объемного расхода нефти, м ³ /ч	от 118 до 1181
Диапазон измерений избыточного давления, МПа	от 0 до 2,5
Диапазон измерений температуры, °С	от 0 до плюс 50
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема нефти, %	± 0,15
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти, %	± 0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти, %	± 0,35
Пределы допускаемой приведенной погрешности измерительного канала избыточного давления, %	± 0,1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерительного канала температуры, °С	± 0,2
Основные параметры рабочей среды:	
- рабочее давление нефти, МПа	от 0,3 до 1,8
- температура (мин. ... макс.), °С	от плюс 20 до плюс 40
- плотность (мин. ... макс.) при рабочих условиях, кг/м ³	от 839 до 847
- вязкость кинематическая, мм ² /с	от 5,0 до 13,0
- массовая доля воды, %	не более 1,0
Условия эксплуатации	
- температура, °С	от плюс 5 до плюс 40
- относительная влажность %	от 50 до 80
Параметры электропитания:	
- напряжение, В	323...418, 3 фазы 187...242, 1 фаза
- потребляемая мощность, кВА	не более 5

Таблица 1. Средства измерений, входящие в состав СИКН

№ п/п	Наименование	№ по Госреестру СИ	К-во
1	2	3	4
1.	<u>Блок измерительных линий (БИЛ)</u>		
1.1.	Счетчики жидкости турбинные Daniel PT	22122-01	3

1	2	3	4
1.2.	Термопреобразователи сопротивления платиновые 65 (Pt100)	22257-05	3
1.3.	Преобразователи измерительные к датчикам температуры модели 244	14684-06	3
1.4.	Датчики давления 1151	13849-04	3
1.5.	Манометры МТИ	1844-63	3
1.6.	Термометры ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4	303-91	3
2.	<u>Блок измерения качества (БИК)</u>		
2.1.	Влагомер нефти поточный LC	16308-02	2
2.2.	Преобразователь плотности жидкости измерительный модели 7835В	15644-06	2
2.3.	Термопреобразователи сопротивления платиновые 65 (Pt100)	22257-05	1
2.4.	Преобразователи измерительные к датчикам температуры модели 244	14684-06	1
2.5.	Датчики давления 1151	13849-04	1
2.6.	Манометр МТИ	1844-63	1
2.7.	Термометр ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4	303-91	1
2.8.	Расходомер-счетчик ультразвуковой УРСВ-010М «Взлет РС»	16179-02	1
3.	<u>Двухнаправленная трубопоршневая поверочная установка Daniel-1200 - 20"</u>	20054-06	1
3.1.	Термопреобразователи сопротивления платиновые 65 (Pt100)	22257-05	2
3.2.	Преобразователи измерительные 3144	14683-04	1
3.3.	Преобразователь измерительный 248	28034-05	1
3.4.	Преобразователь давления измерительный 2088	16825-02	1
3.5.	Преобразователь давления измерительный 3051	14061-04	1
3.6.	Термометр ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4	303-91	2
3.7.	Манометр МТИ	1844-63	2
4.	<u>Система обработки информации</u>		
4.1.	Комплекс измерительно-вычислительный SyberTrol	16126-07	4

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист Руководства по эксплуатации.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

	К-во
Блок измерительных линий	1
Блок измерения показаний качества нефти	1
Трубопоршневая установка	1
Система обработки информации	1
Комплект ЗИП	1
Комплект монтажных частей	1
Эксплуатационная документация	1
Методика поверки МП 242-0709-2008	1

ПОВЕРКА

Поверка СИКН проводится в соответствии с методикой поверки МП 242-0709-2008 «Система измерений количества и показателей качества нефти № 520 ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» в мае 2008 г.

Основные средства поверки: в соответствии с методиками поверки средств измерений, входящих в состав СИКН.

Межповерочный интервал – 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

1. ГОСТ Р 8.510-2004 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема и массы жидкостей»
2. ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Основные требования к методикам выполнения измерений»
3. «Рекомендация по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти», утвержденная приказом № 69 по Минпромэнерго от 31.03.2005
4. Техническая документация фирмы-изготовителя

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы измерений количества и показателей качества нефти № 520 ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен в эксплуатации согласно Государственной поверочной схеме.

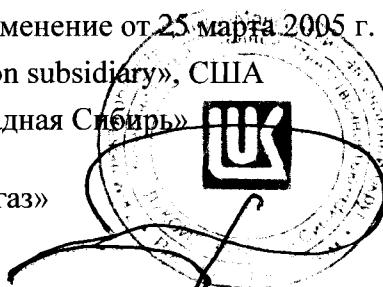
Разрешение Госгортехнадзора на применение от 25 марта 2005 г. № РРС 00-15616.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: «FMC Corporation subsidiary», США

ЗАЯВИТЕЛЬ: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Представитель ТПП «Лангепаснефтегаз»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



А.А. Романов