



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ»**

460021, г. Оренбург, ул. 60 лет Октября, д. 2 «Б»,
тел.(3532)33-37-05, факс (3532)33-00-76

СВИДЕТЕЛЬСТВО № 1855

**о состоянии измерений в лаборатории
по МИ 2427**

Выдано 07 декабря 2016 г.
Действительно до 07 декабря 2019 г.

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ НАЛИЧИЕ В
ЛАБОРАТОРИИ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН**

ООО «ВолгоУралНИПИгаз»

Россия, 460027, г. Оренбург, ул. Донгузская, 34а

**УСЛОВИЙ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В
ЗАКРЕПЛЕННОЙ ЗА ЛАБОРАТОРИЕЙ ОБЛАСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ: Перечень объектов и контролируемых в
них показателей**



Директор
ФБУ «Оренбургский ЦСМ»



С.В. Бойко

Федеральное агентство по техническому
регулированию и метрологии
ФБУ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ
В ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ»
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 2056
отдел МОР Шоесте
07 декабря 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор ФБУ «Оренбургский ЦСМ»
 _____ С.В. Бойко



Приложение к свидетельству
 о состоянии измерений
 № 1855 от 07.12.2016 г.

**Перечень объектов и контролируемых в них показателей
 лаборатории исследования скважин
 ООО «ВолгоУралНИПИгаз»**

№	Объект испытаний	Определяемый показатель	Нормативные документы (№ и наименование)	
			Регламентирующие требования к показателю объекта	На методики выполнения измерений и (или) методы испытаний
1	2	3	4	5
1	Газ природный	Плотность	-	ГОСТ 17310-2002 Газы. Пикнометрический метод определения плотности ГОСТ 31369-2008 Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава.
		Компонентный состав: метан, этан, пропан, изо-бутан, н-бутан, изо-пентан, н-пентан, гексаны, гептаны, октаны, диоксид углерода, гелий, водород, кислород, азот.		ГОСТ 31371.1-7-2008 Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.
		Сероводород		ГОСТ 22387.2-2014 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы. п. 10
		Меркаптановая сера		ГОСТ 22387.2-2014 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы. п. 12
		Отбор проб		ГОСТ 31370-2008 Газ природный Руководство по отбору проб

1	2	3	4	5
2	Конденсат, нефть	Плотность		ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.
		Вода		ГОСТ 2477-65 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.
		Кислотное число		ГОСТ 5985-79 Нефтепродукты. Метод определения кислотности и кислотного числа.
		Механические примеси		ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.
		Хлористые соли		ГОСТ 21534-76 Методы определения содержания хлористых солей. Метод А.
		Фракционный состав		ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава. Метод Б.
		Меркаптановая сера		ГОСТ 17323-71 Топливо для двигателей. Метод определения меркаптановой и сероводородной серы потенциометрическим титрованием. Метод А.
		Мероводородная сера		ГОСТ 17323-71 Топливо для двигателей. Метод определения меркаптановой и сероводородной серы потенциометрическим титрованием. Метод А.
		Компонентный состав: метан, этан, пропан, изо-бутан, н-бутан, изо-пентан, н-пентан, гексаны.		ГОСТ 13379-82 Нефть. Определение углеводородов C ₁ – C ₆ методом газовой хроматографии.
		Вязкость		ГОСТ 33-2000 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости.
Сера общая		ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы.		

Приложение к свидетельству
о состоянии измерений
№ 1855 от 07.12.2016г.

1	2	3	4	5
2	Конденсат, нефть	Давление насы- щенных паров	-	ГОСТ 1756-2000 Нефтепро- дукты. Определение давления насыщенных паров.
		Массовые доли асфальтенов, смола силикагеле- левых, парафи- нов		М 128-04-2012 Нефть Методи- ка измерений массовых долей асфальтенов, смола силикагеле- вых и парафинов гравиметри- ческим методом.
		Температура за- стывания		ГОСТ 20287-91 Нефтепродук- ты. Методы определения тем- ператур текучести и застыва- ния. Метод Б.
		Относительная молекулярная масса		М 093-04-2007 Методика вы- полнения относительной мо- лекулярной массы стабильного конденсата и нефти.
		Отбор проб		ГОСТ 2517-2012 Нефть и неф- тепродукты Методы отбора проб.

Зав. лабораторией
исследования скважин

Фролова

Фролова Т.В.