



Руководитель (заместитель руководителя)
 Центрального органа Системы
 «ГОСТАккредитация»

А.Д. Гендюрин
 инициалы, фамилия

Приложение к аттестату
 N ГОСТ.РМ.22170
 от 19 сентября 2025 г.
 на 4 листах, лист 1

Область аккредитации

лаборатории исследования пластовых флюидов отдела исследования скважин, коллекторов и углеводородов
Татарского научно-исследовательского и проектного Института нефти публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина
 наименование

423465, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.216
 Адрес(а) места осуществления деятельности

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ Р 57037-2016	Нефть сепарированная			Плотность	(600-1005) кг/м3
2	ГОСТ 33-2016				Кинематическая вязкость	(6,0-30 000) мм ² /с
3	ГОСТ 2177-99				Фракционный состав: - выход фракций - температура отгонки	(0-98) % объемный (20-300) °С

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 13379-82	Нефть сепарированная			Массовая доля углеводородов: -метан -этан -пропан -изобутан -нормальный бутан -изопентан -нормальный пентан -гексан -углеводороды C ₇₊	(0,01-0,05) % (0,01-0,15) % (0,01-1,0) % (0,05-2,0) % (0,1-2,0) % (0,1-6,0) % (0,1-6,0) % (0,5-6,0) % (0,5-6,0) %
5	ГОСТ Р 51947-2002				Массовая доля серы	(0,015-5) %
6	ГОСТ 2477-2014				Содержание воды	(0,03 – 60,0) % масс
7	ГОСТ 6370-2018				Содержание механических примесей	(0,005 – 50,0) % масс
8	СТО 87855664-0001-2019 Свидетельство об аттестации методики измерений ФГУП ВНИИР №01.00257-2013/109-20				Массовая доля: - смолы, - асфальтены	(0-40) % (0-20) %
9	ГОСТ 11851-2018 (метод А)				Массовая доля парафина	(0-10) %
10	ГОСТ 21534-21 (метод А)				Хлористые соли	(1-5000) мг/дм ³
11	Методика измерений физико-химических характеристик нефти в пластовых условиях на установке УИПН-300 Свидетельство об аттестации методики измерений ФГУП ВНИИР № 01.00257-2013/7806-14	Нефть пластовая			Динамическая вязкость Давление насыщения Газосодержание Газовый фактор Объемный коэффициент Коэффициент сжимаемости	(0,2-100000) мПа·с (0,1-25) МПа (0,5-500) м ³ /т (0,5-500) м ³ /т (1-3,50) доли единиц (3·10 ⁻⁴ - 25·10 ⁻⁴) МПа ⁻¹

1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 57975.1-2017	Газ нефтяной попутный			Молярная доля компонентов: -диоксид углерода -азот -гелий -водород -кислород -метан -этан -пропан -изобутан -нормальный бутан -изопентан -нормальный пентан -углеводороды C ₆ -углеводороды C ₇ -углеводороды C ₈₊ -сероводород	(0,005-15) % (0,005-40) % (0,001-1) % (0,001-1) % (0,005-0,1) % (5-99,7) % (0,1-30) % (0,1-30) % (0,01-10) % (0,01-10) % (0,001-5) % (0,001-5) % (0,001-1) % (0,001-0,5) % (0,001-0,2) % (0,1-10) %
13	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Вода природная (поверхностная и подземная) и сточная (пластовая)			Водородный показатель рН	(1,0-14,0) ед. рН
14	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97		Жесткость общая	(0,1-50) мг-экв/дм ³		
15	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97		Кальций	(1,0-2000) мг/дм ³		
16	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97		Хлорид-ион	(5,0-25000) мг/дм ³		
17	ПНД Ф 14.1:2.159		Сульфат-ион	(10-1000) мг/дм ³		
18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.245-2007		Общая щелочность (гидрокарбонаты)	(0,005-10) мг-экв/дм ³		
19	ПНД Ф 14.1:2:3:4.114-2023		Сухой остаток	(50-50000) мг/дм ³		
20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.50-2023		-железо общее -железо (III)	(0,050-1000) мг/дм ³ (0,050-1000) мг/дм ³		
21	ПНД Ф 14.1:2.109-97		Сероводород	(2-4000) мкг/ дм ³		
22	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97		Растворенный кислород	(1,0-15,0) мг/дм ³		
23	ПНД Ф 14.1:2:3:4.3-2023		Нитрит-ион	(0,0050-400) мг/дм ³		
24	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (ФР.1.31.2013.16009)		Нитрат-ион	(0,1-100) мг/дм ³		
25	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		Аммоний-ион	(0,05-150) мг/дм ³		
26	МВИ № 62806-06		Нефть в воде	(0,5-500) мг/дм ³		
27	МВИ № 62906-06		Взвешенные вещества	(0,1-свыше 30) мг/дм ³		
28	ГОСТ Р 8.777-2011	Дисперсность	(0,01-5000) мкм			

Директор Института «ТатНИПИнефть»

Начальник отдела исследования
скважин, коллекторов и углеводородов

Заместитель начальника отдела исследования
скважин, коллекторов и углеводородов

Заведующий лабораторией
исследования пластовых флюидов



А.А. Пименов

О.С. Сотников

М.М. Ремеев

А.Ю. Самойленко