

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Цех химического анализа Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург» (ООО Газпромнефть-Оренбург»)

наименование испытательной лаборатории (центра)

1. Оренбургская область, г. Оренбург, п. Бердянка, 26 км автодороги Оренбург-Беляевка, сооружение № 3, здание лаборатории химического анализа
2. Оренбургская область, Новосергиевский р-н, с. Верхняя Платовка, комплекс подготовки попутного нефтяного газа, комнаты №№ 6, 7, 9, 10, 11
3. Российская Федерация, Оренбургская область, Новосергиевский район, Судьбодаровский сельсовет, Царичанское+Филатовское нефтяное месторождение, химико-аналитическая лаборатория

адрес места осуществления деятельности

на соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта,

устанавливающего общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1. Оренбургская область, г. Оренбург, п. Бердянка, 26 км автодороги Оренбург-Беляевка, сооружение № 3, здание лаборатории химического анализа						
1	ГОСТ 31371.7, метод Б	Газ нефтяной отсепарированный	-	-	Молярная доля компонентов: - метан - этан - пропан - изобутан - н-бутан - нео-пентан - изопентан - н-пентан - С ₆₊ - диоксид углерода - кислород - азот	(40,0 - 99,97) % (0,005 - 15,0) % (0,005 - 6,0) % (0,005 - 4,0) % (0,005 - 4,0) % (0,002 - 0,05) % (0,005 - 2,0) % (0,005 - 2,0) % (0,005 - 1,5) % (0,005 - 10,0) % (0,005 - 2,0) % (0,005 - 15,0) %

1	2	3	4	5	6	7	
2	ГОСТ 31369	Газ нефтяной от-сепарированный	-	-	Плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,6920 - 1,210) кг/м ³	
					Число Воббе при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(40,00 - 80,00) МДж/м ³	
					Объемная теплота сгорания низшая при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(31,8 - 52,5) МДж/м ³ (7595,3 - 12539,4) ккал/м ³	
3	ГОСТ 22387.2, п. 10				Массовая концентрация сероводорода	(6,00 - 150,0) г/м ³	
		Объемная доля сероводорода	(0,42 - 10,6) %				
4	ГОСТ 22387.2, п. 11				Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,025 - 0,250) г/м ³	
2. Оренбургская область, Новосергиевский р-н, с. Верхняя Платовка, комплекс подготовки попутного нефтяного газа, комнаты №№ 6, 7, 9, 10, 11							
5	ГОСТ 3900, п. 1	Нефть Нефть, подготов-ленная к транспор-тировке и (или) использованию	-	-	Плотность при 20 °С	(770,0 - 890,0) кг/м ³ (0,7700 - 0,8900) г/см ³	
6	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(770,0 - 890,0) кг/м ³ (0,7700 - 0,8900) г/см ³	
7	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	отсутствие (0,0008 - 0,100) %	
8	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 - 5,00) %	
9	ГОСТ 2177, метод Б				Выход фракций, объемная доля отгона: - при температуре 200 °С - при температуре 300 °С	(30 - 60) % (40 - 75) %	
10	ГОСТ 11851, метод А				Массовая доля парафина	(1,0 - 6,0) %	
11	ГОСТ 2477				2709 00 900 9	Массовая доля воды	отсутствие/следы (0,03 - 5,0) %
12	ГОСТ 21534, метод А					Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 - 1000,0) мг/дм ³
						Массовая доля хлористых солей	(0,0001 - 0,14) %
13	ГОСТ 1756					Давление насыщенных паров	(10,0 - 70,0) кПа (75 - 525) мм рт.ст.

1	2	3	4	5	6	7
14	ГОСТ Р 52247, метод В	Нефть Нефть, подготов- ленная к транспор- тировке и (или) использованию	-	2709 00 900 9	Массовая доля: - органических хлоридов в нефти - органических хлоридов во фракции, выки- пающей до температуры 204 °С	(1,0 - 6,0) млн ⁻¹ (ppm, мкг/г) (2,0 - 10,0) млн ⁻¹ (ppm, мкг/г)
15	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода - метилмеркаптанов - этилмеркаптанов	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm)
16	ГОСТ 31371.7, метод Б	Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам	-	-	Молярная доля компонентов: - метан - этан - пропан - изо-бутан - н-бутан - изо-пентан - н-пентан - нео-пентан - С ₆₊ - диоксид углерода - гелий - водород - кислород - азот	(40,0 - 99,97) % (0,005 - 15,0) % (0,005 - 6,0) % (0,005 - 4,0) % (0,005 - 4,0) % (0,005 - 0,05) % (0,005 - 2,0) % (0,001 - 2,0) % (0,005 - 1,5) % (0,005 - 10,0) % (0,005 - 0,5) % (0,003 - 0,5) % (0,005 - 2,0) % (0,005 - 15,0) %
17	ГОСТ 31369				Плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,6920 - 1,210) кг/м ³
					Число Воббе при температуре 20 °С и давле- нии 101,325 кПа	(40,00 - 80,00) МДж/м ³
					Объемная теплота сгорания низшая при тем- пературе 20 °С и давлении 101,325 кПа	(31,8 - 52,5) МДж/м ³ (7595,3 - 12539,4) ккал/м ³

1	2	3	4	5	6	7
18	ГОСТ 22387.2, п. 9	Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам	-	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,0010 - 0,050) г/м ³
19	ГОСТ 22387.2, п. 11				Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,0010 - 0,250) г/м ³
20	ГОСТ Р 53367				Массовая концентрация:	
					- сероводород (H ₂ S)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³
					- метилмеркаптан (CH ₃ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³
		- этилмеркаптан (C ₂ H ₅ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- пропилмеркаптан (C ₃ H ₇ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- изопропилмеркаптан (C ₃ H ₇ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- втор-бутилмеркаптан (C ₄ H ₉ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- трет-бутилмеркаптан (C ₄ H ₉ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- изобутилмеркаптан (C ₄ H ₉ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- бутилмеркаптан (C ₄ H ₉ SH)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
		- карбонилсульфид (COS)	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³			
			Массовая концентрация меркаптановой серы	(1,0 - 50) мг/м ³ (0,0010 - 0,050) г/м ³		
			Массовая концентрация общей серы	(1,0 - 70) мг/м ³ (0,0010 - 0,070) г/м ³		
21	ГОСТ Р 53763, п. 9.3				Температура точки росы по воде при абсолютном давлении 3,92 МПа	от минус 20 до плюс 10 °С
22	ГОСТ Р 53762, п. 9.3				Температура точки росы по углеводородам при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа	от минус 20 до плюс 10 °С

1	2	3	4	5	6	7
23	ГОСТ 22387.4	Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам	-	-	Массовая концентрация смолы и пыли/ массовая концентрация механических примесей	(0,0005 - 0,001) г/м ³
3. Российская Федерация, Оренбургская область, Новосергиевский район, Судьбодаровский сельсовет, Царичанское+Филатовское нефтяное месторождение, химико-аналитическая лаборатория						
24	ГОСТ 3900, п. 1	Нефть Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	-	-	Плотность при температуре 20 °С	(770,0 - 890,0) кг/м ³ (0,7700 - 0,8900) г/см ³
25	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(770,0 - 890,0) кг/м ³ (0,7700 - 0,8900) г/см ³
26	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	отсутствие (0,0008 - 0,100) %
27	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 - 5,00) %
28	ГОСТ 2177, метод Б				Выход фракций, объемная доля отгона: - при температуре 200 °С - при температуре 300 °С	(20 - 60) % (40 - 75) %
29	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	отсутствие/следы (0,03 - 5,0) %
30	ГОСТ 21534, метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 - 1000,0) мг/дм ³
31	ГОСТ 1756				Массовая доля хлористых солей	(0,0001 - 0,14) %
32	ГОСТ Р 52247, метод В				Давление насыщенных паров	(10,0 - 70,0) кПа (75 - 525) мм рт.ст.
33	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - органических хлоридов в нефти - органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 - 6,0) млн ⁻¹ (ppm, мкг/г) (2,0 - 10,0) млн ⁻¹ (ppm, мкг/г)
					Массовая доля: - сероводорода - метилмеркаптанов - этилмеркаптанов	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm)

1	2	3	4	5	6	7
33	ГОСТ Р 50802	Нефть Нефть, подготов- ленная к транспор- тировке и (или) использованию	-	2709 00 900 9	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 200,0) мг ⁻¹ (ppm)

Начальник цеха химического анализа
(по доверенности Д-235 от 20.10.2021)
должность уполномоченного лица

подпись уполномоченного лица

Е.М. Марина
инициалы, фамилия
уполномоченного лица