



ПРИКАЗ
от « 6 » апреля 20 дд г.
№ ПК 11-565

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Уникальный номер записи об аккредитации ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)
в реестре аккредитованных лиц

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 1 Отдела контроля качества (И(ХА))Л № 1 ОКК

Общества с ограниченной ответственностью «РН-Ванкор» (ООО «РН-Ванкор»)
(наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица)

Российская Федерация, Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, в 11,71 км. к северо-востоку от устья
р. Делингдэ, в 3,22 км. к юго-востоку от устья р. Лодочная, в 6,58 км. к северо-западу от устья руч. Табаченкина
(адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра))

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений в том числе правила отбора проб	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1.	ГОСТ 3900 (метод 1)	нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20 °С	(800,0 – 920,0) кг/м ³ (0,8000 – 0,9200) г/см ³
2.	ASTM D 5002	нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 15 °С	(800,0 – 920,0) кг/м ³
3.	ГОСТ Р 51069	нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 15 °С	(800,0 – 920,0) кг/м ³ (0,8000 – 0,9200) г/см ³
4.	ГОСТ 2477	нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 – 1,0) %
5.	ГОСТ 6370	нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,001 – 0,05) %
6.	ГОСТ Р 51947	нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля серы	(0,0150 – 1,5) %
7.	ГОСТ 2177 (метод Б)	нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций (% отгона): - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(5 – 80) % (20 – 100) %
8.	ГОСТ 21534 (метод А-индикаторное титрование)	нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5 – 200,0) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
9.	ГОСТ 11851 (метод А)	нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(0,5 - 6,0) %
10.	ГОСТ 1756	нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(5 - 70) кПа
11.	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля хлорорганических соединений (органических хлоридов) во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1 - 10) мг/г (млн ⁻¹ , ppm)
12.	ГОСТ Р 50802	нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля хлорорганических соединений (органических хлоридов) в нефти (<i>расчетный</i>)	- мкг/г (ppm, млн ⁻¹)
13.	ГОСТ 31371.7 (метод А)	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов (в сумме) (<i>расчетный</i>)	- млн ⁻¹ (ppm)
Компонентный состав, молярная доля:						
- метана (80,1 - 99,97) %						
- этана (0,001 - 15,0) %						
- пропана (0,001 - 6,0) %						
- изобутана (0,001 - 4,0) %						
- н-бутана (0,001 - 4,0) %						
- изопентана (0,001 - 2,0) %						
- н-пентан (0,001 - 2,0) %						
- неопентана (0,0005 - 0,05) %						
- гексанов (0,001 - 1,0) %						
- гептанов (0,001 - 0,25) %						
- октанов (0,001 - 0,05) %						
- гелия (0,001 - 0,5) %						
- водорода (0,001 - 0,5) %						
- азота (0,005 - 15,0) %						
- диоксид углерода (0,005 - 10,0) %						
- кислорода (0,005 - 2,0) %						

1	2	3	4	5	6	7
14.	ГОСТ Р 53763 (п. 9.3; 9.4)	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Температура точки росы по воде	(от минус 40,0 до 0) °С
15.	ГОСТ Р 53762 (п. 9.3; 9.4)	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Температура точки росы по углеводородам	(от минус 40,0 до 0) °С
16.	ГОСТ Р 53367	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,001–0,05) г/м ³ (1,0–50,0) мг/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы (<i>расчетный</i>)	– г/м ³ (мг/м ³)
					Массовая концентрация общей серы (<i>расчетный</i>)	– г/м ³ (мг/м ³)
					Массовая концентрация метилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация этилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация пропилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация изопропилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация втор-бутилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация трет-бутилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
					Массовая концентрация изобутилмеркаптана	(1,0–10,0) мг/м ³
17.	ГОСТ 22387.4	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Массовая концентрация карбонилсульфида	(1,0–10,0) мг/м ³
					Содержание смолы и пыли	Отсутствие/наличие

1	2	3	4	5	6	7
18.	ГОСТ 31369	газ горючий природный	06.20.10.110	-	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях (Число Воббе (высшее) при стандартных условиях) Теплота сгорания низшая при стандартных условиях (Низшая теплота сгорания при стандартных условиях)	(41,20 – 54,50) МДж/м ³ (9840 – 13016) ккал/м ³ (31,80 – 44,00) МДж/м ³ (7600 – 10500) ккал/м ³
					Плотность при стандартных условиях	(0,670–0,899) кг/м ³

Главный специалист отдела контроля качества ООО «РН-Ванкор»



Е.Н. Касюкова

Пр
щ

ровано,
еровано
листа,
тов)

Управление
аккредитации

Росаккредитация * 50230203756 *
ОГРН 5117749203756

Эксперт по аккредитации
Иванов Н. В. Киселева

