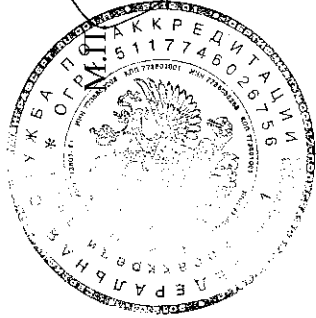


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя

Федеральной службы по аккредитации

ЛИТВАК А. Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату об аккредитации

№ _____
от _____ " _____ 20 _____ г.

На 5 листах, лист 1

Область аккредитации

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории № 1 (И(ХА)Л № 1)
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	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	ГОСТ 3900 (метод 1)	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Плотность при 20 °С	7	8
1.						(800,0 - 940,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858

Приложение

к аттестату об аккредитации

№ _____ от " ____ " _____ 20 ____ г.

На 5 листах, лист 2

1	2	3	4	5	6	7	8
2.	ASTM D 5002	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Плотность при 15 °С	(800,0 - 940,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858
		нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900		(800,0 - 940,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858
3.	ГОСТ Р 51069	Дизельное топливо	02 5139	2710 20 310	Плотность при 15 °С	(800,0 - 870,0) кг/м ³	-
		Топливо печное бытовое	02 5192	2710 20 310		(800,0 - 870,0) кг/м ³	-
4.	ГОСТ 2477	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля воды	(0,01 - 1,0) %	ГОСТ Р 51858
5.	ГОСТ 6370	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля механических примесей	(0,001 - 0,05) %	ГОСТ Р 51858
6.	ГОСТ Р 51947	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля серы	(0,015 - 1,5) %	ГОСТ Р 51858
7.	ГОСТ 2177 (метод Б)	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Выход фракций: - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(5 - 80) % (20 - 100) %	ГОСТ Р 51858
8.	ГОСТ 21534 (метод А)	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5 - 200) мг/дм ³	ГОСТ Р 51858

1	2	3	4	5	6	7	8
9.	ГОСТ 11851 (метод А)	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля парафина	(0,5 - 6,0) %	ГОСТ Р 51858
10.	ГОСТ 1756	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Давление насыщенных паров	(5 - 70) кПа	ГОСТ Р 51858
11.	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1 - 15) млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 51858
					Массовая доля хлорорганических соединений в пробе исходной нефти	(1 - 15) млн ⁻¹ (ppm)	-
12.	ГОСТ Р 50802	нефть	02 4300 02 4500	2709 00 900	Массовая доля: - сероводорода - метил- и этилмеркаптанов (в сумме)	(2 - 20) млн ⁻¹ (ppm) (2 - 20) млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 51858
13.	ГОСТ 31371.7 (метод А)	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Компонентный состав, молярная доля: - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентан - неопентана - гексана	(40,0 - 99,97) % (0,001 - 15) % (0,001 - 6,0) % (0,001 - 4,0) % (0,001 - 4,0) % (0,001 - 2,0) % (0,001 - 2,0) % (0,0005 - 0,05) % (0,001 - 1,0) %	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089

Приложение

к аттестату об аккредитации

№

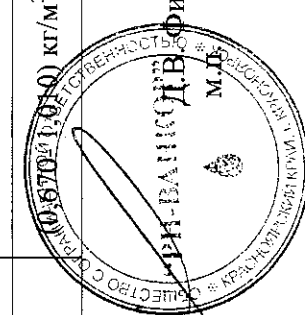
от " " 20 г.

На 5 листах, лист 4

1	2	3	4	5	6	7	8
13.	ГОСТ 31371.7 (метод А)	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	- гептана	(0,001 - 0,25) %	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
					- октана	(0,001 - 0,05) %	
					- гелия	(0,001 - 0,5) %	
					- водорода	(0,001 - 0,5) %	
					- азота	(0,001 - 1,5) %	
Молярная доля:							
					- диоксид углерода	(0,005 - 10,00) %	
					- кислорода	(0,005 - 2,0) %	
14.	ГОСТ Р 53763 (п. 9.3; 9.4)	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Температура точки росы по воде	(от минус 40 до 0) °С	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
15.	ГОСТ Р 53762 (п. 9.3; 9.4)	газ горючий природный	02 7150	2711 11 000	Температура точки росы по углеводородам	(от минус 40 до 0) °С	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
					Массовая концентрация сероводорода	(0,001-0,05) г/м ³ (1,0-50) мг/м ³	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
					Массовая концентрация меркаптановой серы (расчетный)	(0,001-0,05) г/м ³	
					Массовая концентрация серы (расчетный)	до 0,050 г/м ³ (до 50 мг/м ³)	СТО Газпром 089
16.	ГОСТ Р 53367	газ горючий природный	02 7150	2711 11 000	Массовая концентрация метилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
					Массовая концентрация этилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
					Массовая концентрация пропилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
					Массовая концентрация изопропилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	

1	2	3	4	5	6	7	8
16.	ГОСТ Р 53367	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Массовая концентрация втор-бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	-
					Массовая концентрация трет-бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
					Массовая концентрация изобутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
					Массовая концентрация бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м ³	
17.	ГОСТ 22387.4	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Массовая концентрация механических примесей (содержание смолы и пыли)	до 0,001 г/м ³	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
					Плотность при стандартных условиях	(0,670- 1,010) кг/м ³	ГОСТ 5542 СТО Газпром 089
18.	ГОСТ 17310	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	от 41,20 до 54,50 МДж/м ³	ГОСТ 5542
					(Число Воббе (высшее) при стандартных условиях)	(от 98440 до 13020 ккал/м ³)	
19.	ГОСТ 31369	газ горючий природный	02 7110 02 7150	2711 11 000	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	от 31,80 МДж/м ³	СТО Газпром 089 ГОСТ 5542
					(Низшая теплота сгорания при стандартных условиях)	(от 7600 ккал/м ³)	
					Плотность при стандартных условиях	(0,670-1,010) кг/м ³	

Первый заместитель генерального директора по производству-
главный инженер ООО «РН-Ванкор»

Филимонов