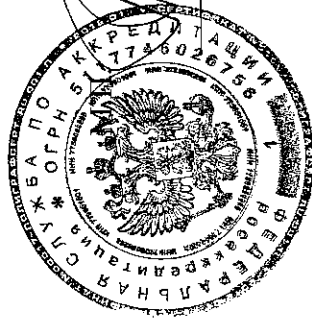


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Заместитель руководителя
Федеральной службы по аккредитации
ЛИТВАК А.Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации

№

от " " 20 г.

На 4 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 2 (И(ХА)Л № 2)

Общества с ограниченной ответственностью «РН-Ванкор» (ООО «РН-Ванкор»)

(наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица)

Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, (на 543 км нефтепровода), в 19,020 км к юго-востоку от устья

р. Ноутуйяха, в 18,900 км к юго-западу от устья р. Холокуяха, в 14,500 км к северо-западу от устья р. Вэнганур

(адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра))

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП/ код ОКПД2	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	2	3	4	5	6	7	8
1	ГОСТ Р 51069	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Плотность при температуре 15 °С	(800,0 – 920,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858

1	2	3	4	5	6	7	8
2	ГОСТ 3900, п. 1	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Плотность при температуре 20 °С Плотность при температуре измерения объема Плотность при температуре 15 °С Плотность при температуре 20 °С Плотность при требуемых условиях по температуре и давлению	(800,0 – 920,0) кг/м ³ (800,0 – 920,0) кг/м ³ (800,0 – 920,0) кг/м ³ (800,0 – 920,0) кг/м ³ (800,0 – 920,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858 - - - -
3	Методика измерений ФР.1.29.2011.10387	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Плотность при температуре 15 °С	(800,0 – 920,0) кг/м ³	-
4	Методика измерений ФР.1.31.2014.18780	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Плотность при температуре 20 °С Плотность при требуемых условиях по температуре и давлению	(800,0 – 920,0) кг/м ³ (800,0 – 920,0) кг/м ³	- -
5	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля воды	до 1,0 %	ГОСТ Р 51858

1	2	3	4	5	6	7	8
6	ГОСТ 6370	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля механических примесей	до 0,100 %	ГОСТ Р 51858
7	ГОСТ 21534 (Метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая концентрация хлористых солей	до 200 мг/дм ³	ГОСТ Р 51858
8	Расчетный (формула 6.5.2 Р 50.2.040)		02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300		Массовая доля хлористых солей	до 0,0250 %	-
9	ГОСТ Р 51947	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля серы	(0,100 – 1,00) %	ГОСТ Р 51858
10	ГОСТ 11851 (Метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля парафина	до 6,0 %	ГОСТ Р 51858
11	ГОСТ 1756	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Давление насыщенных паров	(10,0 – 70,0) кПа	ГОСТ Р 51858
12	Расчетный (таблица В.1 ГОСТ 8.417)		02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900		(75 – 525) мм рт.ст.	
13	ГОСТ 2177 (Метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Выход фракций: - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(1,0 – 99,0) %	ГОСТ Р 51858

1	2	3	4	5	6	7	8
14	ГОСТ 33	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Вязкость кинематическая	(6,000 – 40,00) мм ² /с	-
15	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля хлорорганических соединений	свыше 1,0 до 15,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	-
15	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	свыше 1,0 до 15,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	ГОСТ Р 51858
16	ГОСТ Р 50802	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля сероводорода	от 2,0 до 20,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	ГОСТ Р 51858
16	ГОСТ Р 50802	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля метилмеркаптана	от 2,0 до 40,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	-
16	ГОСТ Р 50802	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500/ 06.10.10.210 06.10.10.300	2709 00 900	Массовая доля этилмеркаптана	от 2,0 до 40,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	-
17	Расчетный				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов (в сумме)	от 2,0 до 80,0 мкг/г (ppm, млн ⁻¹)	ГОСТ Р 51858



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

Д.В. Филимонов

