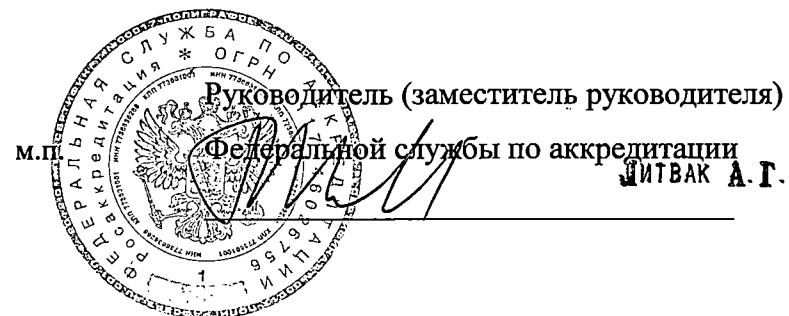




ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС RU.0001.517607

от « _____ » _____ 20 __ г.

на 4 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико - аналитическая лаборатория системы измерения количества и показателей качества нефти № 531
цеха химического анализа АО «Газпромнефть-ННГ»

Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Холмогорское месторождение
ЦПС ЦППН №1 АО «Газпромнефть-ННГ»

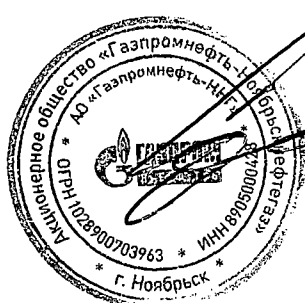
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 3900 метод 1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20 ⁰ С	(800,0 – 860,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 ⁰ С	(800,0 – 860,0) кг/м ³
3	ГОСТ 21534 метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 100,0) мг/дм ³
4	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %

1	2	3	4	5	6	7
5	Р 50.2.075 Р 50.2.076	Нефть	06.10.10. 200	-	Плотность при 20 ⁰ С, Плотность при 15 ⁰ С, Плотность при температуре измерения объема нефти	(800,0 – 860,0) кг/м ³
6	ФР.1.31.2013.16643 Р 50.2.076				Плотность при температуре измерения объема нефти	(800,0 – 860,0) кг/м ³
7	Методика выполнения измерений плотности нефти ареометром в БИК СИКН №531 УПСНиГ ОАО «Газпромнефть- Ноябрьскнефтегаз» Свидетельство №2302-13М- 2008				Плотность при температуре измерения объема нефти	(830,0 – 890,0) кг/м ³
8	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(3,5 – 15,0) мм ² /с
9	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов (расчетный)	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
10	ГОСТ Р 52247 метод Б				Массовая доля хлорорганических соединений во фракции, выкипающей до 204 ⁰ С	(1,0 – 10,0) мкг/г
11	ГОСТ 2177 метод Б				Температура начала кипения Выход фракций: при температуре до 200 ⁰ С при температуре до 300 ⁰ С	(25-65) °С (20-50) % об. (40-70) % об.

1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 11851 метод А	Нефть	06.10.10. 200	-	Массовая доля парафина	(1,5 – 6,0) %
13	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 1,0) %
14	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0001 – 0,0500) %
15	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
16	ГОСТ 31874				Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
17	ASTM D 323 (метод В)				Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
18	ФР.1.31.2012.13147	Газ свободный нефтяной	06.20.10. 120	-	Молярная доля:	
					Метан	(5,00- 95) %
					Этан	(3-30) %
					Пропан	(1-40) %
					Изобутан	(0,50-10,0) %
					н-Бутан	(0,20- 10,0) %
					Изопентан	(0,050-5,0) %
					н-Пентан	(0,050-3,0) %
					Гексаны	(0,020-2,0) %
					Гептаны	(0,020-1) %
					Октаны	(0,020 -0,20) %
					Диоксид углерода	(0,010-10,0) %
					Гелий	(0,001-0,5) %
					Водород	(0,001-0,5) %
					Кислород	(0,010-2,0) %
					Азот	(0,10-15,0) %

1	2	3	4	5	6	7
19	ГОСТ 31369	Газ свободный нефтяной	06.20.10. 120	-	Теплота сгорания высшая при стандартных условиях.	(35,0-57,7) МДж·м ⁻³ (840-1440) кДж·моль ⁻¹
					Теплота сгорания низшая при стандартных условиях.	(31,8-52,5) МДж·м ⁻³ (765-1260) кДж·моль ⁻¹
					Относительная плотность	(0,600-1,150)
					Число Воббе при стандартных условиях	(41,89-58,62) МДж/м ³
					Плотность	(0,692-1,210) кг/м ³

Генеральный директор
АО «Газпромнефть-ННГ»



П.И. Крюков