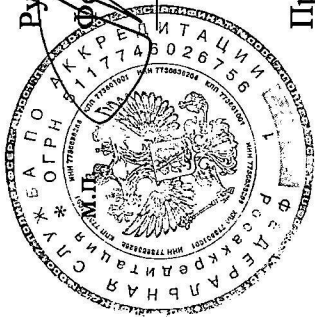


Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ДИТВАК А.С.



08 АВГ 2019

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС RU.0001.517607

от « » 20 г.
на 3 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, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район,
Холмогорское месторождение, Химическая лаборатория ЦПС

№ 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°C	(0,8000-0,8600) г/см ³ (800,0 – 860,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15°C	(800,0 – 860,0) кг/м ³
3	ГОСТ 21534 метод А			2709 00-900-9	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 100,0) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10. 200	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
5	Р 50.2.075 метод ареометрический Р 50.2.076			-	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 Методика (метод) измерений ареометром в блоке измерений показателей качества нефти СИКН №531 ПСП «Холмогоры» ОАО Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» Свидетельство №234-1027-01.00328-2013 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			2709 00 900 9	Массовая доля сероводорода	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹

1	2	3	4	5	6	7
9	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10. 200	2709 00 900 9	Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
10	ГОСТ Р 52247 метод Б				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов (расчетный)	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
11	ГОСТ 2177 метод Б			-	Массовая доля хлорорганических соединений во фракции, выкипающей до 204 °С	(1,0 – 10,0) мкг/г
12	ГОСТ 11851 метод А				Температура начала кипения	(25-65) °С
13	ГОСТ Р 51947				Выход фракций:	
14	ГОСТ 6370				при температуре до 200°С	(20-50) % об.
15	ГОСТ 1756				при температуре до 300°С	(40-70) %
16	ГОСТ 31874				Массовая доля парафина	(1,5 – 6,0) %
17	ASTM D 323 (метод В)				Массовая доля серы	(0,015 – 1,0) %
					Массовая доля механических примесей	(0,0001 – 0,0500) %
				2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
					Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
					Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа



Исполняющий обязанности начальника ХАЛІ СІКН №531

Генеральный директор АО «Газпромнефть-ННГ»

Г.А. Темирбаева

А.А. Шушаков