



ПРИКАЗ

от «09» августа 2020 г.
№ РКЗ-1

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

РСС РК.0001.514923

ЭКЗЕМПЛЯР

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория Западно-Могутлорского месторождения
Открытое акционерное общество Многопрофильная компания
«Аганнефтегазгеология»

наименование испытательной лаборатории (центра)

628647 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный
округ - Югра, Нижневартовский район, Западно-Могутлорское месторождение, ЦПС (ДНС),
Лабораторный корпус

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний)	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 2477-2014	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля воды	(0,03 – 1,0) %
2	ASTM D 4377-00	Нефть	06.10.1 0.200	-	Массовая доля воды	(0,02-2,0) %
3	ФР.1.29.2010.07252	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
4	ГОСТ 21534-76, метод А	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая концентрация хлористых солей	(0,3 – 900,0) мг/дм ³
5	ASTM D 3230-13	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая концентрация хлористых солей	(0,07 – 500,0) мг/дм ³
6	ГОСТ 3900-85, метод 1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20°C	(800,0-896,0) кг/м ³
7	ГОСТ Р 51069-97	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 15°C	(803,8-898,5) кг/м ³
8	ASTM D 5002-13	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 15°C	(800,0-896,0) кг/м ³
9	ФР.1.29.2013.15676	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20°C	(800,0-890,0) кг/м ³
10	ФР.1.29.2011.10673	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 15°C	(830,0-850,0) кг/м ³
11	ГОСТ Р 51947-2002	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля серы	(0,02-3,51)%

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний)	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 1756-2000	Нефть	06.10.10.200	-	Давление насыщенных паров	(10,0 – 110) кПа (75 -825) мм рт. ст.
13	ASTM D 323-15a, процедура В	Нефть	06.10.10.200	-	Давление насыщенных паров	(35,0 – 100) кПа (263 -750) мм рт. ст.
14	ГОСТ 6370-83	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,001 – 0,05) %
15	ГОСТ 2177-99, метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций до температуры: 200°C 300°C	(21 – 80) % об. (42 – 80) % об.
16	ГОСТ 33-2016	Нефть	06.10.10.200	-	Кинематическая вязкость	(0,6 – 20,0) мм ² /с
17	ГОСТ 11851-85, метод А	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0) %
18	ГОСТ Р 52247-2004, метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля органических хлоридов	(1,0 – 100,0) млн ⁻¹
19	ГОСТ Р 50802-95	Нефть	06.10.10.200	-	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

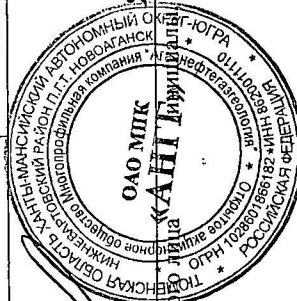
Генеральный директор Открытого акционерного общества
Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»

должность уполномоченного лица

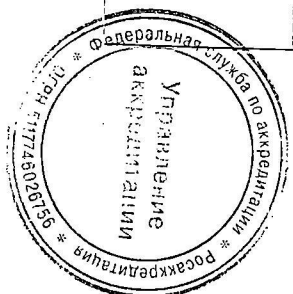
подпись уполномоченного лица

Я.В. Гребенюков

фамилия уполномоченного лица



Проставлено,
про
меровано
листа,
с/ов)



Экземпляр не аккредитован

Итого 11. В. Киселева