

Э КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
м.п. Федеральной службы по аккредитации



КАЛАГОВ К.Э.

инициалы, фамилия

04 ИЮН 2018

Приложение
к аттестату аккредитации
№ РОСС RU.0001.512671
от «__» «__» 20__ г.
на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Лаборатория физико-химических исследований месторождения «Южно-Ягунское»

Территориально-производственного предприятия «Когалымнефтегаз»

Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Южно-Ягунское месторождение

адрес места осуществления деятельности

№ 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 2477	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
2.	ГОСТ 21534 Метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5-200,0) мг/дм ³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,0220) %
3.	ГОСТ Р 51947	Нефть	-	-	Массовая доля серы	(0,1-2,0) %

1	2	3	4	5	6	7
4.	ГОСТ 1756	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(4,9-98) кПа
					Давление насыщенных паров	(37-735) мм рт.ст.
5.	ASTM D 323 Метод В	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(35-100) кПа
					Давление насыщенных паров	(262-750) мм рт.ст.
6.	ГОСТ 6370	Нефть	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,0015-0,05) %
7.	ГОСТ 2177 Метод Б	Нефть	-	-	Выход фракций до 200 °С	(21-40) %
					Выход фракций до 300 °С	(42-52) %
8.	ГОСТ Р 52247 Метод Б	Нефть	-	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹
9.	ГОСТ 11851 Метод А	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(1,5-6,0) %
10.	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	-	Массовая доля сероводорода	(2,0-50,0) млн ⁻¹
					Массовая доля метилмеркаптанов и этилмеркаптанов (суммарно)	(2,0-50,0) млн ⁻¹
11.	ГОСТ 3900 Метод 1	Нефть	-	-	Плотность при температуре 20 °С	(770,0-890,0) кг/м ³
12.	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	-	Плотность при температуре 15 °С	(770,0-900,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
13.	ФР. 1.29.2013.14697 «Плотность нефти. Методика измерения плотности ареометром в БИК СИКН №540 на ЦПС Южно-Ягунского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ФБУ «Тюменский ЦСМ» Свидетельство № 683/01.00248-2008/2013 об аттестации метода (методики) измерений	Нефть	-	-	Плотность при условиях измерения массы нефти	(770,0-900,0) кг/м ³
14.	ГОСТ 33	Нефть	-	-	Кинематическая вязкость	(2,00-20,00) мм ² /с

Генеральный директор
ТПП «Когалымнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

должность уполномоченного лица

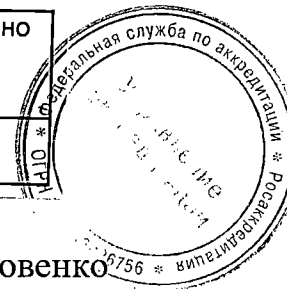
М.П.



подпись уполномоченного лица

О. Г. Зацепин
инициалы, фамилия
уполномоченного лица

Прошнуровано, пронумеровано
З/мри
(л) (а)



Эксперт по аккредитации

Технический эксперт

[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

А.А. Яковенко

Р.В. Потапов

[Large handwritten signature]