

РОСАККРЕДИТАНИИ

W-13AK

инициалы, фамилия

05 АВГ 2019

Приложение к аттестату аккредитации

№ РА.РД.512123 от 19.08.2016 г.

на 3 листах, лист 1

Лаборатории физико-химических исследований месторождения «Тевлинско-Русскинское»
Территориально-производственного предприятия «Когалымнефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение, лабораторный корпус со столовой:
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение нефти, здание СИКН № 552

адреса мест осуществления деятельности

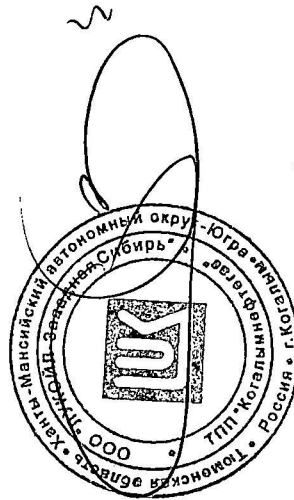
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименован ие объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
Лабораторный корпус со столовой. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение						
1.	ГОСТ 2477	Нефть		—	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
2.	ГОСТ 21534 Метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(1,5-200,0) мг/дм ³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,0260) %
3.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,10-1,80) %
4.	ГОСТ-1756	Давление насыщенных паров	(35,0-86,0) кПа			
			(262 - 645) мм рт.ст.			

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименован ие объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
5.	ASTM D 323 Метод В	Нефть	—	—	Давление насыщенных паров	(35,0-100,0) кПа
6.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(262-750) мм рт.ст.
7.	ГОСТ 2177 Метод Б				Выход фракций, объёмная доля отгона - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(20-40) % (40-80) %
8.	ГОСТ Р 52247 Метод Б				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
9.	ГОСТ 11851 Метод А				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
10.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
11.	ГОСТ 3900 (Метод 1)				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
12.	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 20 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³
13.	ГОСТ 33				Плотность при температуре 15 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³
					Вязкость кинематическая	(2,0-20,00) мм ² /с

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименован ие объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
Здание СИКН № 552. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение нефти.						
14.	ФР.1.29.2013.16469 «Плотность нефти. Методика измерений плотности ареометром в БИК СИКН № 552 ПСП 117 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Свидетельство об аттестации методики измерений № 764/0100248-2008/2013 от 05.11.2013 г., ФБУ «Тюменский ЦСМ»	Нефть	—	—	Плотность при условиях измерения массы (объёма) нефти	(800,0-890,0) кг/м ³

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

Заведующий лабораторией
ТПП «Когалымнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь»

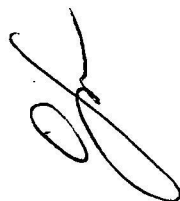


О. Г. Зацепин

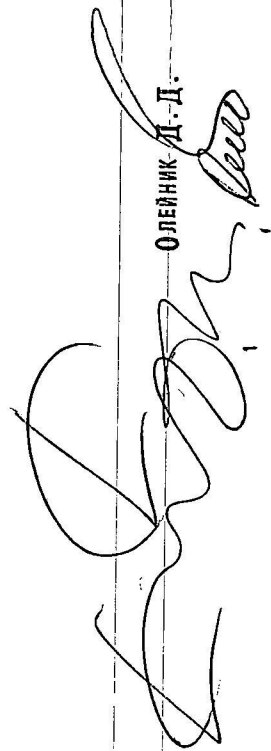
Г.В. Сгибнева

Прошнуровано пронумеровано 3 листа(ов)	упра аккре сисме аккре дитації	Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация ИНН 5074606356
--	--	--

Эксперт по аккредитации



О.В. Токарева



ОЛЕНИК Д.Д.