

Руководитель (Заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации



ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Приложение к аттестату аккредитации
№ 000 от « » 2016 г.

на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

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	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	ГОСТ 2477-65	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.210 06.10.10.211 06.10.10.212 06.10.10.213 06.10.10.214 06.10.10.215 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %	ГОСТ Р 51858-2002, ГОСТ 31378-2009



1	2	3	4	5	6	7	8
2.	ГОСТ 21534-76 Метод А	Нефть	06.10.10.100	2709 00	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5-200,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51858-2002, ГОСТ 31378-2009
3.	ГОСТ Р 51947-2002		06.10.10.200	900 2	Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,0260) %	
4.	ГОСТ 1756-2000		06.10.10.210	2709 00	Массовая доля серы	(0,10-1,80) %	
			06.10.10.211	900 3	Давление насыщенных паров	(35,0-86,0) кПа	
5.	ASTMD 323-15a Метод В		06.10.10.212	2709 00	Давление насыщенных паров	(262 - 645) мм рт.ст.	
			06.10.10.213	900 4		(35,0-100,0) кПа	
6.	ГОСТ 6370-83		06.10.10.214	2709 00	Давление насыщенных паров	(262-750) мм рт.ст.	
7.	ГОСТ 2177-99 Метод Б		06.10.10.215	900 9		(0,0010-0,1000) %	
8.	ГОСТ Р 52247-2004 Метод Б		06.10.10.220		Массовая доля механических примесей	(20-40) % об. (40-80) % об.	
9.	ГОСТ 11851-85 Метод А		06.10.10.221		Выход фракций: до температуры 200 °С до температуры 300 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)	
10.	ГОСТ Р 50802-95		06.10.10.222		Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1-6,0) %	
11.	ГОСТ Р 50802-95		06.10.10.223		Массовая доля парафина	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)	
12.	ГОСТ 3900-85 (Метод 1)		06.10.10.224		Массовая доля сероводорода	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)	
13.	ГОСТ Р 51069-97				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(0,8000-0,8900) г/см ³	
					Плотность при температуре 20 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³	
					Плотность при температуре 15 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³	



1	2	3	4	5	6	7	8
14.	ГОСТ 33-2000	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.210 06.10.10.211 06.10.10.212 06.10.10.213 06.10.10.214 06.10.10.215 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Вязкость кинематическая	(0,60-20,00) мм ² /с	Инструкция по эксплуатации системы измерения количества и показателей качества нефти (СИКН № 552) месторождения «Тевлинско-Русскинское» ТПП «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Здание СИКН № 552. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение нефти.							
15.	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	06.10.10.200 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 4 2709 00 900 9	Плотность при условиях измерения массы (объёма) нефти	(800,0-890,0) кг/м ³	Инструкция по эксплуатации системы измерения количества и показателей качества нефти (СИКН № 552) месторождения «Тевлинско-Русскинское» ТПП «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

М.П.

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

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



В.П. Зубарев

Г.В. Сгибнева

Прошнуровано
пронумеровано

3
Листа(ов)

Подпись руководителя
экспертной группы



Руководитель экспертной группы

Ахтемирова

Е.В. Ахтемирова

Технический эксперт

Бердникова

И.В. Бердникова

Хорова

Семисорова

СЕМИСОРОВА К.Н.