

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Утверждаю
Заместитель руководителя
Федеральной службы по аккредитации
И.С. Султанов

Приложение
к аттестату аккредитации

№

от " " 2016 г.

на 5 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Центра исследования керна и пластовых флюидов ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"
(Филиала ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИИНефть" в г. Тюмени)

628481, РФ, Тюменская область, г. Когалым, улица Центральная, 19/18;
628481, РФ, Тюменская область, г. Когалым, улица Центральная, 19/5

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила и методы отбора (образцов) проб	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	2	3	4	5	6	7	8
628481, РФ, Тюменская область, г. Когалым, улица Центральная, 19/16							
1	ГОСТ 2477-65 (ГОСТ 2477-2014 с 01.07.2016)	Нефть	06.10	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 – 25,0) %	ГОСТ Р 51858-2002, ГОСТ 31378-2009

1	2	3	4	5	6	7	8
2	ГОСТ Р 51947-2002	Нефть	06.10	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 9	Массовая доля серы	(0,0150 – 2,00) %	ГОСТ Р 51858-2002, ГОСТ 31378-2009
3	ГОСТ 11851-85 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,5 – 15,0) %	
4	ГОСТ 2177-99 (метод Б)				Выход фракций: - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(10,0 – 40,0) % (30,0 – 70,0) %	
5	СТО 05.006-2012 Филиала "КогалымНИПИ нефть". (Свидетельство об аттестации ФГУП "УНИИМ" № 222.0286/01.00258/2012 от 12.11.2012)				Вязкость динамическая при 20 °С	(2,0 – 40) мПа·с	
6	ГОСТ 20287-91				Температура застывания	(от - 30 до + 15) °С	-
7	СТО 05.008-2012 Филиала "КогалымНИПИ нефть". (Свидетельство об аттестации ФГУП "УНИИМ" № 222.0287/01.00258/2012 от 12.11.2012)				Плотность при 20 °С	(0,70 – 0,95) г/см ³	

1	2	3	4	5	6	7	8
8	СТО 05.007-2012 Филиала "КогалымНИПИ нефть". (Свидетельство об аттестации ФГУП "УНИИМ" № 222.0284/01.00258/2012 от 12.11.2012)	Нефть	06.10	2709 00 900 2 2709 00 900 3 2709 00 900 9	Массовая доля асфальтенов	(0,03 – 5,0) %	-
9	ГОСТ 26449.1-85:	Вода пластовая	-	-	Массовая доля смол	(0,05 – 15,0) %	-
	раздел 4				Водородный показатель	(4,0 – 12,0) ед. pH	
	раздел 9, п. 9.1				Массовая концентрация хлоридов	(100 – 25 000) мг/дм ³	
	раздел 10				Жесткость общая	(1,60 – 300) ммоль/дм ³	
	раздел 11, п. 11.1				Массовая концентрация кальция	(100 – 20 000) мг/дм ³	
	раздел 12				Массовая концентрация магния	(20,0 – 300) мг/дм ³	
	раздел 24				Массовая концентрация аммонийного азота	(8,0 – 32,0) мг/дм ³	
	ГОСТ 31957-2012 (метод А.1)				Массовая концентрация гидрокарбонатов (расчет по общей и свободной щелочности)	(30,5 – 2500) мг/дм ³	
10					Массовая концентрация карбонатов (расчет по общей и свободной щелочности)	(6,0 – 600) мг/дм ³	

1	2	3	4	5	6	7	8
11	СТО 05.035-2012 Филиала "КогалымНИПИ нефть". (Свидетельство об аттестации ФГУП "УНИИМ" № 222.0288/01.00258/2012 от 12.11.2012)	Вода пластовая	-	-	Плотность при 20°C	(0,900 – 1,050) г/см ³	-
12	ФР.1.31.2013.16018 (ПНД Ф 14.1.2:4.50-96)				Массовая концентрация железа общего	(0,5 – 10,0) мг/дм ³	
13	ГОСТ 26450.1-85	Породы горные	-	-	Коэффициент открытой пористости	(0,1 – 40,0) %	-
14	ФР.1.28.2011.11444				Коэффициент газопроницаемости	(0,1 – 5000) · 10 ⁻³ мкм ²	
					Коэффициент открытой пористости	(2,0 – 40,0) %	
628481, РФ, Тюменская область, г. Когалым, улица Центральная, 19/18							
15	ГОСТ 26450.0-85, п.1	Породы горные	-	-	Отбор образцов для лабораторных исследований	-	Методика 0.3-05.069-2016 «Породы горные. Порядок камерального описания и разметки опробования керна (терригенные породы) Филиала ООО «ЛУКОЙЛ- Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени, утвержденная приказом № 71 от 13.05.2016 г.

1	2	3	4	5	6	7	8
628481, РФ, Тюменская область, г. Когалым, улица Центральная, 19/5							
ГОСТ 26450.0-85, п. 3	Породы горные	-	-	-	Подготовка образцов для лабораторных исследований	-	-

Заместитель директора
по общим вопросам
Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени

Начальник Центра исследования
керна и пластовых флюидов
Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени



И. Н. Чумаков

И. Н. ЧУМАКОВ - ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ДИРЕКТОРА ФИЛИАЛА ПО ОБЩИМ
ВОПРОСАМ, ДЕЙСТВУЮЩИЙ НА
ОСНОВАНИИ ДОВЕРЕННОСТИ
38ТФ/2016 от 02.04.2016 г.

В. В. Колпаков