

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

м.п.

Заместитель руководителя
Федеральной службы по аккредитации
СЕМИСОРОВА К.Н.

подпись инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации

N

от « » 2017 г.

на 13 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательный Центр – «Центр исследования зерна и пластовых флюидов»

Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

наименование испытательной лаборатории (центра)

1) 617473, Пермский край, г. Кунгур, п. Нагорный, МКР № 25

2) 614066, Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, ул. Советской Армии, д. 29

адреса мест 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) 617473, Пермский край, г. Кунгур, п. Нагорный, МКР № 25						
1.	ОСТ 39-180	Горные породы	-	-	Показатель смачиваемости	0-1,0

1	2	3	4	5	6	7
2.	ОСТ 39-195	Горные породы	-	-	Коэффициент вытеснения нефти водой	(0-1,0) единица
3.	ОСТ 39-235 (в части двухфазной фильтрации нефти и воды)	Горные породы	-	-	Фазовые проницаемости	(0,005-20000) мД (0,005-20400) $\cdot 10^{-3}$ мкм ²
4.	ФР.1.31.2016.23886 (МР-П/ИСМ-077-ОИМПНПК-2015)	Горные породы	-	-	Коэффициент проницаемости по жидкости	(0,001-15) Д (0,001-15) мкм ²
5.	ГОСТ 21153.8	Горные породы	-	-	Предел прочности при объёмном сжатии	(0,5-800) МПа
6.	ГОСТ 21153.3, п. 2	Горные породы	-	-	Предел прочности при одноосном растяжении	(0,5-200) МПа
7.	ГОСТ 21153.2, п. 1	Горные породы	-	-	Предел прочности при одноосном сжатии	(5-200) МПа
8.	ГОСТ 26565	Огнеупоры неформованные	-	-	Отбор проб пропантов	-

1	2	3	4	5	6	7
9.	ГОСТ Р 51761, п. 8.8.2	Расклинивающие наполнители (пропанты)	-	-	Насыпная плотность	(1-3) г/см ³
10.	ГОСТ Р 51761, п. 8.5				Растворимость в смеси соляной и фтористоводородной кислот	(1-10) %
11.	ГОСТ Р 51761, п. 8.6				Растворимость в соляной кислоте	(0,05-1) %
12.	ГОСТ Р 51761, п. 8.4.2				Сферичность	(0,3-0,9) условных единиц
					Округлость	(0,3-0,9) условных единиц
13.	ISO 13503-5	Расклинивающие наполнители (пропанты)	-	-	Длительная устанавливаемая проводимость	(0,01-40) мкМ ² ·см
14.	ФР.1.29.2016.24381 (МР-ИСМ-03-ОЛФИ-054-2013)	Горные породы	-	-	Коэффициент абсолютной газопроницаемости	(0,01-50000) мД (0,01-51000) · 10 ⁻³ мкМ ²
15.	ФР.1.29.2016.24383 (МР-ИСМ-03-ОЛФИ-057-2013)	Горные породы	-	-	Коэффициент абсолютной газопроницаемости	(0,001-3000) мД (0,001-3060) · 10 ⁻³ мкМ ²
16.	ФР.1.29.2016.24382 (МР-ИСМ-03-ОЛФИ-046-2013)	Горные породы	-	-	Коэффициент открытой пористости	(0,1-50) %
					Объёмная плотность	(1,2-6) г/см ³
					Кажущаяся минералогическая плотность	(1,2-6) г/см ³

1	2	3	4	5	6	7
17.	ГОСТ 26450.1	Горные породы	-	-	Коэффициент открытой пористости	(0,01-50) %
					Объёмная плотность	(1,2-6) г/см ³
					Кажущаяся минералогическая плотность	(1,2-6) г/см ³
18.	ФР.1.31.2016.23903 (МР-ПИСМ-083-ОЛФИ-2015)	Горные породы	-	-	Удельное электрическое сопротивление	(0,1-1000) Ом·м
19.	ОСТ 39-204	Горные породы	-	-	Остаточная водонасыщенность	(0-100) %
20.	ГОСТ Р 51947	Нефть товарная	-	-	Массовая доля серы	(0,0150-5,00) %
		Нефть сырая	-	-		
		Мазут	-	-		
		Бензин автомобильный	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
		Топливо судовое	-	-		

1	2	3	4	5	6	7
21.	ГОСТ 3900, раздел 2	Нефть товарная	-	-	Плотность при 20 °С	(0,700 – 1,100) г/см ³
		Нефть сырая	-	-		
		Бензин автомобильный	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
		Топливо судовое	-	-		
22.	ГОСТ 20287, метод Б	Нефть товарная	-	-	Температура застывания	от минус 45 °С до плюс 30 °С
		Нефть сырая	-	-		
		Мазут	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		

1	2	3	4	5	6	7
23.	ГОСТ 2177, метод А	Нефть товарная	-	-	Выход фракций	(0,1-99,0) % об.
		Нефть сырая	-	-	при заданной температуре	(15,0 – 360) °С
		Мазут	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
		Бензин автомобильный	-	-		
24.	ГОСТ 2177, метод Б	Нефть товарная	-	-	Выход фракций	(0,1-99,0) % об.
		Нефть сырая	-	-	при заданной температуре	(15,0 – 360) °С
		Мазут	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
25.	ASTM D 5002	Нефть товарная	-	-	Плотность при 15 °С Плотность при 20 °С	(750,0 -950,0) г/см ³ (750,0 -950,0) г/см ³
		Нефть сырая	-	-		

1	2	3	4	5	6	7
26.	ISO 12185	Нефть товарная	-	-	Плотность при 15 °C Плотность при 20 °C	(600,0 - 1100,0) г/см ³ (600,0 - 1100,0) г/см ³
		Нефть сырая	-	-		
		Бензин автомобильный	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
		Топливо судовое	-	-		
27.	ГОСТ 6370	Нефть товарная	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,006 - 20,00) %
		Нефть сырая	-	-		
		Мазут	-	-		
		Бензин автомобильный	-	-		
		Топливо дизельное	-	-		
		Топливо судовое	-	-		

1	2	3	4	5	6	7
28.	ГОСТ Р 50802	Нефть товарная	-	-	Массовая доля: - сероводорода - метилмеркаптана - этилмеркаптана	(2,0-200) млн ⁻¹ (2,0-200) млн ⁻¹ (2,0-200) млн ⁻¹
		Нефть сырая	-	-		
29.	ГОСТ 21534, метод А	Нефть товарная	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 100000,0) мг/дм ³
		Нефть сырая	-	-		
30.	ГОСТ 1461	Топливо дизельное	-	-	Зольность (массовая доля золы)	(0,003 – 20,00) %
		Мазут	-	-		
31.	ГОСТ 6356	Мазут	-	-	Температура вспышки в закрытом тигле	(15 – 370) °С
		Топливо дизельное	-	-		
		Топливо судовое	-	-		
32.	ГОСТ 4333 (ISO 2592:2000), метод Кливленда	Мазут	-	-	Температура вспышки в открытом тигле	(79 – 370) °С

1	2	3	4	5	6	7
33.	ФР.1.31.2016.23887 (МР-П/ИСМ-081-ОИПФ-2015), п. 10.1	Нефть товарная	-	-	Массовая доля асфальтенов	(0,3 – 15) %
34.	ФР.1.31.2016.23887 (МР-П/ИСМ-081-ОИПФ-2015), п. 10.2	Нефть сырая	-	-	Массовая доля смол	(2,0 – 30) %
35.	ФР.1.31.2016.23887 (МР-П/ИСМ-081-ОИПФ-2015), п. 10.3	Нефть сырая	-	-	Массовая доля парафина	(2,0 – 15) %
36.	ФР.1.31.2016.23888 (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.1	Нефть пластовая	-	-	Давление в пробоотборнике	(1,0 – 25,0) МПа
37.	ФР.1.31.2016.23888 (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.2	Нефть пластовая	-	-	Давление насыщения нефти пластовой газом	(0,5 – 25,0) МПа
38.	ФР.1.31.2016.23888 (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.6	Нефть пластовая	-	-	Динамическая вязкость	(0,3 – 300) мПа·с

1	2	3	4	5	6	7
39.	ФР.1.31.2016.23888 (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.4, метод контактного дегазирования	Нефть пластовая	-	-	Плотность	(0,7 – 0,9) г/см ³
					Объёмный коэффициент	1 – 2
					Газосодержание	(0,1 – 400) м ³ /т
40.	ФР.1.31.2016.23888, (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.5, метод дифференциального дегазирования	Нефть пластовая	-	-	Плотность	(0,7 – 0,9) г/см ³
					Объёмный коэффициент	1 – 2
					Газосодержание	(0,1 – 400) м ³ /т
41.	ФР.1.31.2016.23888, (МР-П/ИСМ-084-ОИПФ-2015), п. 10.3	Нефть пластовая	-	-	Коэффициент сжимаемости	(0,0006 – 0,0030) МПа ⁻¹
42.	ФР.1.31.2016.23904 (МР-П/ИСМ-085-ОИПФ-2015)	Нефть товарная	-	-	Массовая доля:	(0,01 – 10) %
		Нефть сырая	-	-	- этана	(0,01 – 15) %
			-	-	- пропана	(0,01 – 10) %
			-	-	- изобутана	(0,01 – 30) %
			-	-	- н-бутана	(0,01 – 16) %
			-	-	- изопентана	(0,01 – 20) %
			-	-	- н-пентана	(0,01 – 33) %
		Нефть пластовая (после дегазации)	-	-	- гексана (сумма) - гептана и высших углеводородов (суммарно)	(60 – 99) %

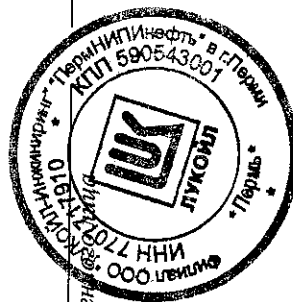
1	2	3	4	5	6	7
43.	ФР.1.31.2016.23889 (МР-ПИСМ-086-ОИПФ-2015)	Газ природный попутный, Газ нефтяной (дегазация)	-	-	Объёмная доля: - гелия - водорода - кислорода - азота - диоксида углерода - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - гексана (сумма)	(0,002 – 8) % (0,002 – 15) % (0,007 – 25) % (0,01 – 90) % (0,001 – 19) % (0,01 – 95) % (0,01 – 38) % (0,01 – 49) % (0,01 – 16) % (0,01 – 40) % (0,01 – 17) % (0,01 – 11) % (0,005 – 22) %

1	2	3	4	5	6	7
	2) 614066, Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, ул. Советской Армии, д.29					
44.	ФР.1.31.2013.14076 (ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000)	Вода природная	-	-	Массовая концентрация ионов калия	(0,5 – 5000) мг/дм ³
					Массовая концентрация ионов натрия	(0,5 – 5000) мг/дм ³
					Массовая концентрация ионов магния	(0,25 – 2500) мг/дм ³
					Массовая концентрация ионов кальция	(0,5 – 5000) мг/дм ³
45.	ГОСТ 31957, п. 5.3.1	Вода природная	-	-	Свободная щелочность	(0,1 – 100) ммоль/дм ³
46.	ГОСТ 31957, п. 5.3.2				Общая щелочность	(0,1 – 100) ммоль/дм ³
47.	ГОСТ 31957, п. 5.4.1				Свободная щелочность	(0,1 – 100) ммоль/дм ³
48.	ГОСТ 31957, п. 5.4.2, способ 1				Общая щелочность	(0,1 – 100) ммоль/дм ³
49.	ГОСТ 31957, п. 5.5.5				Массовая концентрация гидрокарбонат-ионов	(6,1 – 6100) мг/дм ³
					Массовая концентрация карбонат-ионов	(6 – 6000) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
50.	ФР.1.34.2005.01904 (РД 52.24.495-2005)	Вода природная поверхностная	-	-	Водородный показатель	(4 – 10) ед. рН
51.	ФР.1.31.2013.16684 (ПНД Ф 14.1:2:4.157-99)	Вода природная	-	-	Массовая концентрация хлорид-ионов	(0,50 – 200,0) мг/дм ³
					Массовая концентрация сульфат-ионов	(0,50 – 200,0) мг/дм ³
52.	ФР.1.31.2006.02371 (ПНД Ф 14.1:2:4.182-02), метод А	Вода природная	-	-	Массовая концентрация фенолов общих	(0,01 – 25) мг/дм ³
53.	ФР.1.31.2012.13169 (ПНД Ф 14.1:2:4.128-98)	Вода природная	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,010 – 50) мг/дм ³

Заместитель Генерального директора -
директор Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
ПермНИПИнефть» в г. Перми
(доверенность от 01.01.2017 № 170101001)

м.п.



[Handwritten signature]

должность уполномоченного лица

Н.А. Лядова

инициалы, фамилия уполномоченного лица