

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная лаборатория Приемо-сдаточного пункта Павловского нефтегазопромысла

Наименование испытательной лаборатории (центра)

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.512128
617830, РОССИЯ, Пермский край, Чернушинский район, г. Чернушка, ЦДНГ № 1, ПСП «Чернушка»

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 33	Нефть	06.10.10.200	-	Кинематическая вязкость	(1,000 – 100,0) мм ² /с
2	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Давление насыщенных паров	(30,0 – 70,0) кПа
3	ГОСТ 2177 метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций до температуры/объем конденсата при: 200 °С 300 °С	(15,0 – 30,0) % (30,0 – 55,0) %
4	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
5	ГОСТ 3900 метод 1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 20 °С	(0,8500 – 0,9100) г/см ³ (850,0 - 910,0) кг/м ³
6	ГОСТ 8.595	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
7	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 15 °С	(850,0 - 910,0) кг/м ³
8	Р 50.2.075 – 2010	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
9	Р 50.2.076 – 2010	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
10	ГОСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в блоке измерений показателей качества нефти при учетных операциях СИКН 380 ПСП «Чернушка» Методика измерений ФГУП	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³

№ 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
	«ВНИИР», свидетельство об аттестации № 01.00257-2008/29706-12 от 27.09.2012					
11	ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ПСП «Чернушка» Методика измерений ФГУП «ВНИИР», свидетельство об аттестации № 01.00257-2008/29806-12 от 27.09.2012	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
12	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,0010 - 0,0500) %
13	ГОСТ 11851 метод А	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(0,5 - 10,0) %
14	ГОСТ 21534 метод А	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Массовая концентрация хлористых солей	(10,0 - 900,0) мг/дм ³
15	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Массовая доля сероводорода	(2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля серы	(0,100 - 5,00) %
16	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 - 10,0) мкг/г
17	ГОСТ Р 52247 метод Б	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Массовая доля хлорорганических соединений во фракции нефти)	(млн ⁻¹ , ppm)

№ 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
18	МВИ 02-05-08 Методика выполнения измерений массовой доли парафина в нефти равиметрическим методом. ООО «ПермьНИПИнефть», свидетельство об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 224.12.01.044/2008 от 20.05.2008	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(2,0 – 10,0) %

Начальник Испытательного центра
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Должность уполномоченного лица
(по доверенности № 333 от 23.12.2020)

подпись уполномоченного лица

О.В. Виеру
инициалы, фамилия уполномоченного лица

