

Э КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (Заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ШЕВЧУК А.А.

13 АВГ 2019

М.П.

Приложение к аттестату аккредитации
№ RA.RU.21AM16 от 11.08.2016 г.

на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
Физико-химической лаборатории
Территориально-производственного предприятия «Лангепаснефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

628672, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Лангепас, Западный промузел, владение №26, корпус 2;

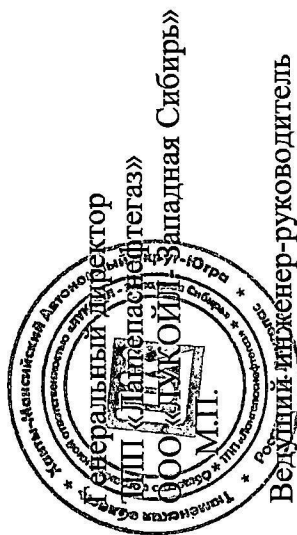
628672, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Лангепас, Западный промузел, владение №26, корпус 5

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	ГОСТ 2477	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	—	Массовая доля воды	(0,03-1,00) %

1	2	3	4	5	6	7
2.	ГОСТ 21534 Метод А	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	—	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-900,0) мг/дм ³
3.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,1100) %
4.	ГОСТ 1756				Массовая доля серы	(0,015-5,000) %
5.	ASTM D 323-15a Метод В				Давление насыщенных паров	(35,0-70,0) кПа
6.	ГОСТ 6370					(262-525) мм рт.ст.
7.	ГОСТ 2177 Метод Б (Приложение А)				Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,0500) %
8.	ГОСТ Р 52247 Метод Б				Фракционный состав: - температура начала кипения - объем отгона до температуры 200 °С - объем отгона до температуры 300 °С	(36-62) °С (20-40) % об. (40-80) % об.
9.	ГОСТ 11851 Метод А				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
10.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля парафина	(0,5-6,0) %
11.	ГОСТ 3900 (Метод 1)				Массовая доля: сероводорода - метилмеркаптанов - этилмеркаптанов - метил- и этилмеркаптанов (в сумме)	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0-200,0) млн ⁻¹ (ppm)
12.	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 20 °С	(0,830-0,890) г/см ³
					Плотность при температуре 15 °С	(0,850-0,900) г/см ³

1	2	3	4	5	6	7
13.	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая (в диапазоне рабочих температур от 15 до 40 °С)	(5,000-20,00) мм ² /с
628672, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Лангепас, Западный промузел, владение №26, корпус 5						
14.	ФР.1.29.2012.12140 «Плотность нефти. Методика измерений плотности ареометром для БИК СИКН № 520 при учетно-расчетных операциях ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Свидетельство об аттестации методики измерений № 551/01.00248-2008/2012 от 27.03.2012 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	—	Плотность при температуре 15 °С	(800,0-920,0) кг/м ³
					Плотность в условиях блока измерения качества	(800,0-920,0) кг/м ³



Н.А. Насибуллин

Н.А. Ахина