

Э КЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (Заместитель Руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

КАЛАГОВ К.Э.

инициалы, фамилия

13 НОЯ 2019

Приложение

к аттестату аккредитации

№ РОССЕАКК 0001.512672

20 г.



на 3 листах, лист 1

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)**  
Лаборатории физико-химических исследований Ватгёганского месторождения  
Территориально-производственного предприятия (ТПП) «Повхнефтегаз»  
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

628486, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Ватгёганское месторождение

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 2477	Нефть	—	—	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
2.	ГОСТ 21534, Метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0-300,0) мг/дм <sup>3</sup>
					Массовая доля хлористых солей	(0,0006-0,0390) %
3.	ГОСТ 3900, Метод 1				Плотность при температуре 20 °С	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
4.	ГОСТ Р 51069 ФР.1.29.2013.16472 «Плотность нефти. Методика измерения плотности ареометром в БИК СИКН № 543 месторождения «Вальганское» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», ФБУ «Гюменский ЦСМ». Свидетельство № 749/01.00248-2008/2013	Нефть	—	—	Плотность при температуре 15 °С	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
5.					Плотность в диапазоне температур от 14 до 42 °С	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
6.	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость в диапазоне температур от 10 °С до 40 °С	(0,60-20,00) мм <sup>2</sup> /с
7.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,05-5,0) %
8.	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(10-100) кПа ((75-750) мм рт.ст.)
9.	ASTM D 323, Метод В				Давление насыщенных паров	(35-100) кПа ((262-750) мм рт.ст.)
10.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0015-0,1) %
11.	ГОСТ 2177, Метод Б				Выход фракций: до 200 °С до 300 °С	(21-30) % (42-52) %
12.	ГОСТ Р 52247, Метод Б				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн <sup>-1</sup> ((1,0-10,0) ppm)

1	2	3	4	5	6	7
13.	ГОСТ 11851, Метод А	Нефть	—	—	Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
14.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-50,0) млн <sup>-1</sup> (2,0-50,0) ppm
					Массовая доля метилмеркаптанов и этилмеркаптанов (суммарно)	(2,0-50,0) млн <sup>-1</sup> (2,0-50,0) ppm

Заведующий лабораторией физико-химических исследований Ватъёганского месторождения  
ТНП «Повхнефтегаз»  
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
по доверенности № 875/18 от 01.11.2018 г.



Д.Л. Борисова

Должность уполномоченного лица

Подпись уполномоченного лица

инициалы, фамилия уполномоченного лица

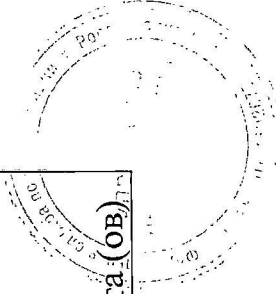
М.П.



Прошнуровано,  
пронумеровано

3 (Три)

листа (ов)



Руководитель экспертной группы (эксперт по аккредитации)

Молч

Г.Н. Молчанова