

ЭКЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель  
руководителя)

М.П.



Федеральной службы по  
аккредитации

ЛИТВАК А. Г.

24 ИЮЛ 2018

Приложение  
к аттестату аккредитации

№ \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
на 4 листах, лист 1

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ**  
**Лаборатории физико-химических исследований ПСП «Ухта»**  
**центральной комплексной лаборатории**  
**общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»**  
(169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Строительная, 10)

№ 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 3900 (метод 1)	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(830,0-980,0) кг/м <sup>3</sup>
2	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(830,0-980,0) кг/м <sup>3</sup>
3	Р 50.2.075 (ареометрический метод)	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(830,0-980,0) кг/м <sup>3</sup>

4	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %
5	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-5000,0) мг/дм <sup>3</sup>
6	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля серы	(0,450-2,50) %
7	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	-	Давление насыщенных паров	(0,25-100,0) кПа
8	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,0050-0,100)%
9	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
10	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций: - при температуре до 200 °С - при температуре до 300 °С	(2,0-98,0) % (10,0-98,0) %
11	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(0,1-10,0) %
12	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля сероводорода	(2,0-20,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
13	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля метилмеркаптанов и этилмеркаптанов (суммарно)	(2,0-30,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
14	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.200	-	Вязкость кинематическая	(0,6000-1000) мм <sup>2</sup> /с
15	Инструкция по эксплуатации ротационного вискозиметра ViscoTester VT 550	Нефть	06.10.10.200	-	Вязкость динамическая	(10-10000) мПа·с
16	МИ 2575 ФГУП «ВНИИР», свидетельство № 4806-00 ФГУП «ВНИИР»	Нефть	06.10.10.200	-	Объемная доля свободного газа	(0,1-10,0) %

17	ГОСТ 31371.7 (метод А)	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110	-	Молярная доля: -метана -этана -пропана -изобутана -н-бутана -изопентана -н-пентана -неопентана -гексанов -гептанов -октанов -бензола -толуола -диоксида углерода -гелия -водорода -кислорода -азота	(40,0-99,97) % (0,001-15,0) % (0,001-6,0) % (0,001-4,0) % (0,001-4,0) % (0,001-2,0) % (0,001-2,0) % (0,0005-0,05) % (0,001-1,0) % (0,001-0,25) % (0,001-0,05) % (0,001-0,05) % (0,001-0,05) % (0,005-10,0) % (0,001-0,5) % (0,001-0,5) % (0,005-2,0) % (0,001-15,0) %
18	ГОСТ 22387.4	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110	-	Масса механических примесей в 1 м <sup>3</sup>	Отсутствие; (0,0004-0,1) г
19	ГОСТ 31369	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110	-	Теплота сгорания (низшая) при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(31,8-52,5) МДж/м <sup>3</sup>

20	ГОСТ 31369	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110		Число Воббе (высшее)	(41,2-54,5) МДж/м <sup>3</sup>
21	ГОСТ 31369	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110		Плотность	(0,692-1,210) кг/м <sup>3</sup>
22	ГОСТ 22387.2 (йодометрический метод)	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,01-5,9) г/м <sup>3</sup>
23	ГОСТ 22387.2 (йодометрический метод)	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110	-	Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,01-1,0) г/м <sup>3</sup>



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

А.С. Голованев