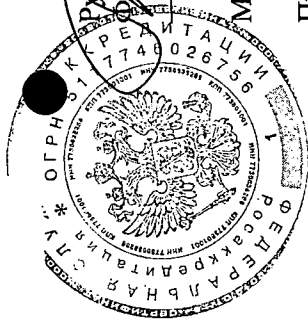


УОА

3 КЗЕМЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ИИВАК А.И.

инициалы, фамилия

подпись

М.П.

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС RU.0001.513466

«18» сентября 2015 г.

На 2 листах Лист 1

300419

Область аккредитации испытательной лаборатории

Аналитической лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «БайТекс»

Наименование испытательной лаборатории (центра)

446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Советская, д. 120

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 3900	Нефть	06.10.10.200	27090009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м³
2	ГОСТ 8.636	Нефть	06.10.10.200	27090009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м³
3	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	27090009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м³
4	ФР.1.31.2015.19789	Нефть	06.10.10.200	27090009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(883,2-900,7) кг/м³
5	Р 50.2.075	Нефть	06.10.10.200	27090009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м³

1	2	3	4	5	6	7
6	Р 50.2.076	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 20 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
7	ASTM D 5002	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
8	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 20 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
9	МИ 2364-2003	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
10	ГОСТ 21534 Метод А	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля воды	(0,03-10) %
11	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля воды	(0,2-7) %
12	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая концентрация хлористых солей	(5-1000) мг/дм ³
13	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля механических примесей	(0,005-0,5) %
14	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля серы	(0,0150-5,0) %
15	ГОСТ 11851 Метод А	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Вязкость кинематическая	(1,0-150) мм ² /с
16	ГОСТ Р 52247 Метод А	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Давление насыщенных паров	(0-110) кПа
17	ГОСТ Р 52247 Метод В	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля парафина	(0,1-10,0) %
18	ГОСТ 2177 метод Б	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля органических хлоридов в фракции выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹ (ppm)
19	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля органических хлоридов в фракции выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
20	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Выход фракций, до температуры: 200 °С 300 °С	(16-30) % об. (37-50) % об.
					Массовая доля сероводорода	(2,0-200) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этил- и метилмеркаптанов	(2,0-200) млн ⁻¹ (ppm)

Генеральный директор ООО «БайТекс»
М.П. О.П. Горолчин

