

ЭКЗЕМПЛЯР

РОССАККРЕДИТАЦИИ

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель (заместитель руководителя)

Федеральной службы по аккредитации

ИТВАК А.Т.

подпись

инициалы, фамилия

061217

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС RU.0001.513466

от 21.01.2014 г.

На 2 листах

Лист 1

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	-	2709009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
2	ГОСТ 8.636	Нефть	-	2709009002	-	(830,0-950,0) кг/м ³
3	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	2709009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
4	ФР.1.31.2015.19789	Нефть	-	2709009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(883,2-900,7) кг/м ³
5	Р 50.2.075	Нефть	-	2709009002	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(830,0-950,0) кг/м ³
6	Р 50.2.076	Нефть	-	2709009002	-	(830,0-950,0) кг/м ³

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



Начальник аналитической лаборатории

По доверенности от 07.11.2017 г.

ВНИИХ
ИНН 5602004322

З.М. Бадертдинова