



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ
от «23» 04 2020 г.
№ ПК 1-646

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

на 3 листах, лист 1

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Цех химического анализа ООО «Газпромнефть-Восток» RA.RU.21AD01
наименование испытательной лаборатории (центра)

1. Томская область, Каргасокский район, п. Игол, Юго-Западная часть Крапивинского месторождения, здание лаборатории товарной нефти
2. Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение № 708/99, здание хим. лаборатории
3. Томская область, Парабельский район, «ПСП «Лутинецкое» ООО «Газпромнефть-Восток», 231 км магистрального нефтепровода «Игольско-Таловое-Парабель», здание операторной с испытательной лабораторией
4. Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, строен. 59, здание хим. лаборатории
адреса места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра)

№ 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	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ПСП «Игольское» при учетных операциях на СИКН №597 ООО «Газпромнефть- Восток» (ФР.1.31.2018.32381)	Нефть	4	5	6	7
1. Томская область, Каргасокский район, п. Игол, Юго-Западная часть Крапивинского месторождения, здание лаборатории товарной нефти						
1	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ПСП «Игольское» при учетных операциях на СИКН №597 ООО «Газпромнефть- Восток» (ФР.1.31.2018.32381)	Нефть	-	-	Плотность при условиях измерения объема (массы)	(810,0 – 890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
2. Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение № 708/99, здание хим.лаборатории						
2	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ПСП «Урманское» при учетных операциях на СИКН №599 ООО «Газпромнефть-Восток», (ФР.1.31.2019.32819)	Нефть	-	-	Плотность при условиях измерения объема (массы)	(790,0 – 900,0) кг/м ³
3. Томская область, Парабельский район, «ПСП «Лугинецкое» ООО «Газпромнефть-Восток», 231 км магистрального нефтепровода «Игольско-Таловое-Парабель», здание операторной с испытательной лабораторией						
3	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ПСП «Лугинецкое» при учетных операциях на СИКН №1504 ООО «Газпромнефть-Восток», (ФР.1.31.2018.32385)	Нефть	-	-	Плотность при условиях измерения объема (массы)	(700,0 – 900,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
4. Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, строен.59, здание хим.лаборатории						
					Компонентный состав, молярная доля:	
		Газы			- метан	(40 – 99,97) %
		горючие			- этан	(0,001 – 15) %
		природн			- пропан	(0,001 – 6,0) %
		ые, газ			- изобутан	(0,001 – 4,0) %
		нефтяной			- н-бутан	(0,001 – 4,0) %
		попутный			- изопентан	(0,001 – 2,0) %
			-	-	- н-пентан	(0,001 – 2,0) %
					- гексаны	(0,001 – 1,0) %
					- гептаны	(0,001 – 0,25) %
					- октаны	(0,001 – 0,05) %
					- азот	(0,005 – 15) %
					- кислород	(0,005 – 2,0) %
					- диоксид углерода	(0,005 – 10,00) %
4	ГОСТ 31371.7 (метод А)					

Начальник ЦХА (по доверенности № Д-156/001 от 30.09.2019)
ООО «Газпромнефть-Восток»



[Signature]

Ю.Р. Нургалеев

Прошито, пронумеровано

3 (761) листа



Руководитель экспертной группы

Н.Н. Николаев

Технический эксперт

Т.В. Зими́на