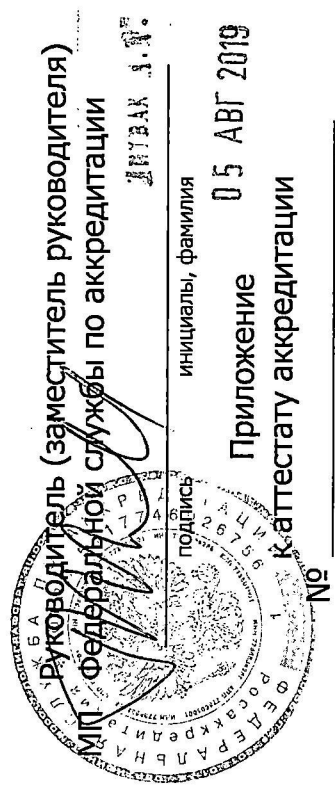




Э КЗЕМЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

инициалы, фамилия

Приложение 05 АВГ 2019

Капстатату аккредитации
№

от « » 20 г.

на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)
Испытательная химико-аналитическая лаборатория
Общества с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»
наименование испытательной лаборатории (центра)
Ненецкий Автономный округ, Харьягинское нефтяное 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 – 0,5) %
2	ГОСТ 21534, Метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(10,0 -50,0) мг/дм³
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,1 – 0,5) %
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,01) %
5	ГОСТ 11851, Метод А				Массовая доля парафина	(6,0 – 20,0) %
6	ГОСТ 2177, Метод Б				Выход фракций до температуры 200 °С	(10 – 40) % об
					Выход фракций до температуры 300 °С	(30 - 60) % об

1	2	3	4	5	6	7
7	ГОСТ Р 52247, метод Б	Нефть	-	-	Массовая доля хлорорганических соединений во фракции нефти (Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С)	(0,1 - 10,0) мкг/г; (0,1-10,0) млн ⁻¹ ; (0,1-10,0) ppm)
8	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
9	Методика измерения лабораторным плотномером в ИХАЛ «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» при проведении учетных операций на СИКН №815, №805, 18.04.2019				Массовая доля метилмеркаптана	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
10	Методика определения давления насыщенных паров нефти в ИХАЛ «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», 18.04.2019				Массовая доля этилмеркаптана	(2,0 – 100,0) млн ⁻¹
11	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	-	-	Плотность (при условиях измерения массы (объема))	(770,0 – 830,0) кг/м ³
12	ГОСТ 31369	Газ природный	-	-	Давление насыщенных паров	(20 – 66,7) кПа
					Массовая концентрация сероводорода	1,0-50,0 мг/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы	1,0-50,0 мг/м ³
					Расчетный показатель: теплота сгорания объемная при стандартных условиях (20 °С и 101,325 кПа)	-
					Расчетный показатель: число Воббе при стандартных условиях (20 °С и 101,325 кПа)	-
					Расчетный показатель: плотность при стандартных условиях (20 °С и 101,325 кПа)	-
					Расчетный показатель: плотность относительная	-

1	2	3	4	5	6	7
13	ГОСТ 31371.7, метод Б	Газ природный	-	-	Молярная доля метана	(40 – 99,97) %
					Молярная доля этана	(0,001 – 15) %
					Молярная доля пропана	(0,001 – 6,0) %
					Молярная доля изобутана	(0,001 – 4,0) %
					Молярная доля н-бутана	(0,001 – 4,0) %
					Молярная доля изопентана	(0,001 – 2,0) %
					Молярная доля н-пентана	(0,001 – 2,0) %
					Молярная доля неопентана	(0,0005 – 0,05) %
					Молярная доля углеводородов C ₆ +высшие	(0,001 – 1,5) %
					Молярная доля диоксида углерода	(0,005 – 10,0) %
					Молярная доля гелия	(0,001 – 0,5) %
					Молярная доля водорода	(0,001 – 0,5) %
					Молярная доля кислорода	(0,005 – 2,00) %
					Молярная доля азота	(0,005 – 15,0) %



Главный инженер ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»

должность уполномоченного лица

МП

А.А. Ахмадеев

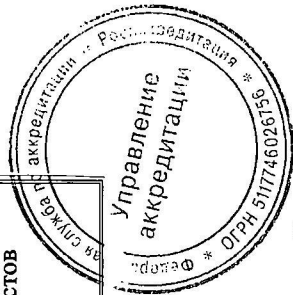
подпись уполномоченного лица

А.А. Ахмадеев

инициалы, фамилия уполномоченного лица

Пронумеровано

3 (три) листов



Экспертная группа:

Эксперт по аккредитации

Технический эксперт

И.В. Марченко

К.Ю. Введенский

[Handwritten signatures]

[Large handwritten signature]