

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации



подпись

Д. А. М. А. К. инициалы/Фамилия

ЭКЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Приложение 18 ДЕК 2018
к заявлению о сокращении области
аккредитации

№ _____

от « _____ » _____ г.

на 3 листах лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 1

Общества с ограниченной ответственностью «РН-Ванкор»

наименование испытательной лаборатории (центра)

663200, Россия, Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, в 11,71 км к северо-востоку от устья
р. Делингдэ, в 3,22 км к юго-востоку от устья р. Лодочная, в 6,58 км к северо-западу от устья руч. Табаченкина

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ТС ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1.	ГОСТ 3900 (метод 1)	Нефть	06.10.10.200	–	Плотность при 20 °С	(920,1- 940,0) кг/м ³
2.	ASTM D 5002	Нефть	06.10.10.200	–	Плотность при 15 °С	(920,1- 940,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
3.	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	–	Плотность при 15 °С	(920,1- 940,0) кг/м ³
4.	ГОСТ Р 51069	Дизельное топливо	19.20.21.300	–	Плотность при 15 °С	(800,0- 870,0) кг/м ³
5.	ГОСТ Р 51069	Топливо печное бытовое	19.20.28.130	–	Плотность при 15 °С	(800,0- 870,0) кг/м ³
6.	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	–	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(11-15) млн ⁻¹ (ppm)
7.	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	–	Массовая доля хлорорганических соединений в пробе исходной нефти	(11-15) млн ⁻¹ (ppm)
8.	ГОСТ 31371.7 (метод А)	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Компонентный состав, молярная доля: - метана	(40,0 – 80,0) %
9.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация метилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
10.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация этилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
11.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация пропилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
12.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация изопропилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
13.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация втор-бутилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
14.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация трет-бутилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
15.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация изобутилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
16.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация бутилмеркаптана	(11-50) мг/м ³
17.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Массовая концентрация карбонилсульфида	(11-50) мг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
18.	ГОСТ 31369	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Плотность при стандартных условиях	(0,900-1,010) кг/м ³
19.	ГОСТ 17310	Газ горючий природный	06.20.10.110	–	Плотность при стандартных условиях	(0,650- 1,200) кг/м ³



И.о. генерального директора
должность уполномоченного лица

подпись

С.В. Бузунов
инициалы, фамилия
уполномоченного лица