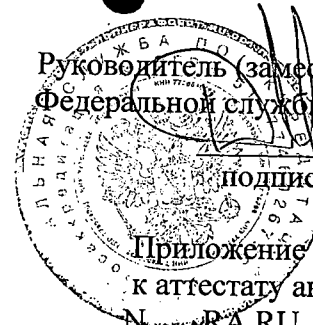


ЭКЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ

м.п.



УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

Д.А. МАК РЕНКО

инициалы, фамилия

21 НОЯ 2018

Приложение  
к аттестату аккредитации

N RA.RU. 21HP39

от "17" июля 2015 г.

на 2 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра) - расширение  
Испытательный центр нефти, нефтепродуктов и газов Акционерное общество «Волжский научно-исследовательский институт  
углеводородного сырья»  
наименование испытательной лаборатории (центра)  
Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н.Ершова, 35А, литер А, Б  
адрес места осуществления деятельности

N 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 22985 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы.	Сжиженные углеводородные газы, широкая фракция легких углеводородов	23.20.22.120	2711 19	Массовая доля сероводорода	(0,0002–1) %
					Массовая доля меркаптановой серы	(0,0002–1) %

1	2	3	4	5	6	7
2	ФР.1.31.2013.14307.	Фракция бензиновая лёгкая	19.20	2710 12	Массовая доля серосодержащих компонентов	(1 – 100) млн <sup>-1</sup>
3	ФР.1.31.2015.19929	Газы углеводородные сжиженные	23.20.22.120	2711 19	Массовая доля серосодержащих компонентов	(0,0003 – 0,1000) %
4	ГОСТ 28656 Газы углеводородные сжиженные. Расчётный метод определения плотности и давления насыщенных паров.	Газы углеводородные сжиженные, широкая фракция легких углеводородов	23.20.22.120	2711 19	Плотность	(480-650) кг/м <sup>3</sup>
					Избыточное давление насыщенных паров при температуре: - минус 35 °С - минус 30 °С - минус 20 °С - плюс 45 °С	(0,06-0,2) МПа (0,06-0,2) МПа (0,06-0,6) МПа (0,20-2,0) МПа
5	ГОСТ Р 52087 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия. п.8.2	Газы углеводородные сжиженные	23.20.22.120	2711 19	Объёмная доля жидкого остатка при 20 °С	(0,5-2,0) %
6	ГОСТ 32918 Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов	Нефть Газовые конденсаты Легкие углеводородные фракции Природные и нефтяные газы	06.10	2709 00	Массовая доля сероводорода, метил- и этилмеркаптанов	(1 – 300) млн <sup>-1</sup>
			19.20.32.115			
			23.20.22.120			
			06.20.10.110			

Генеральный директор АО «ВНИИУС»

Руководитель ИЦ АО «ВНИИУС»



*(Handwritten signature)*

А.М. Мазгаров

Р.Ш. Нигматуллина