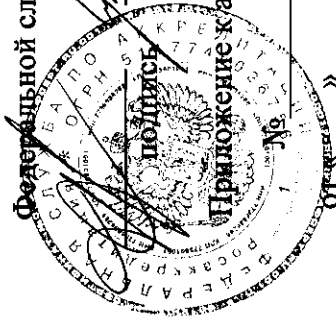


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Заместитель Руководителя
Федеральной службы по аккредитации

инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации

2016 года

на 4 листах, лист 1

**Область аккредитации Лаборатории газо-химического анализа УПНГ
Территориально-производственного предприятия «Лангепаснефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

№ п.п.	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (по- казатель)	Диапазон определения	Документы, устанавли- вающие требования к объекту исследований (испытаний), измере- ний (технические рег- ламенты и (или) доку- менты в области стан- дартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1 Место осуществления деятельности: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Лангепас, Западный промузел, владение 30, корпус 6.							
1	ГОСТ 31371.7-2008	Газ природный	-	-	Молярная доля компонентов	(0,001- 99,999) %	ГОСТ 5542-2014; СТО Газпром 089-2010
					Молярная доля кислорода	(0,01– 2,00) %	СТО Газпром 089-2010
					Молярная доля диоксида углерода	(0,01– 10,00) %	СТО Газпром 089-2010
2	ГОСТ 31369-2008	Газ природный	-	-	Теплота сгорания низшая	(25,0 – 50,0) МДж/м³	ГОСТ 5542-2014
					Плотность при 20°С	(0,70 – 1,00) кг/м³	СТО Газпром 089-2010
					Относительная плотность	0,600 – 0,850	СТО Газпром 089-2010
					Число Воббе (высшее)	(30-65) МДж/м³	ГОСТ 5542-2014

1	2	3	4	5	6	7	8
3	ГОСТ Р 53367-2009	Газ горючий природный	-	-	Сероводород Меркаптановая сера Общая сера	(1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 100,0) мг/м ³	ГОСТ 5542-2014; СТО Газпром 089-2010
4	ГОСТ Р 53763-2009 Раздел 9	Газ горючий природный	-	-	Температура точки росы по воде	от минус 40 °С до 20 °С	ГОСТ 5542-2014; СТО Газпром 089-2010
5	ГОСТ Р 53762-2009 п.9.3	Газ горючий природный	-	-	Температура точки росы по углеводородам	от минус 20 °С до 30,0 °С	СТО Газпром 089-2010
6	ГОСТ 22387.2-2014 п. 9	Газ горючий природный	-	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,001 – 0,050) г/м ³	ГОСТ 5542-2014 СТО Газпром 089-2010
7	ГОСТ 22387.2-2014 п. 13	Газ горючий природный	-	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,001 – 0,050) г/м ³	ГОСТ 5542-2014 СТО Газпром 089-2010
8	ГОСТ 22387.2-2014 п.11	Газ горючий природный	-	-	Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001 - 0,250) г/м ³	ГОСТ 5542-2014 СТО Газпром 089-2010
9	ГОСТ 22387.2-2014 п. 13	Газ горючий природный	-	-	Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001 - 0,250) г/м ³	ГОСТ 5542-2014 СТО Газпром 089-2010
10	ГОСТ 22387.4-77	Газ для коммунально-бытового потребления	-	-	Содержание смолы и пыли	Отсутствие-наличие (0,0005 – 0,0500) г/м ³	ГОСТ 5542-2014; СТО Газпром 089-2010
11	ГОСТ 10679-76	Газ углеводородный сжиженный	-	-	Массовая доля компонентов	(0,01–99,99) %	ГОСТ 20448-90 ГОСТ 27578-87
12	ГОСТ 28656-90	Газ углеводородный сжиженный	-	-	Плотность при 20 °С Давление насыщенных паров избыточное при температуре: 45 °С, минус 20 °С	(490,0-510,0) кг/м ³ (0,07 - 2,0) МПа	ГОСТ 27578-87 ГОСТ 20448-90 ГОСТ 20448-90
13	ГОСТ 22985-90	Газ углеводородный сжиженный	-	-	Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы	(0,0002-1,0000) %	ГОСТ 20448-90 ГОСТ 27578-87
14	ГОСТ 20448-90 п. 3.2	Газ углеводородный сжиженный топливный для коммунально-бытового потребления	-	-	Объемная доля жидкого остатка при 20 °С Содержание свободной воды и щелочи	(0,1 – 2,0) % Отсутствие - наличие	ГОСТ 20448-90

1	2	3	4	5	6	7	8
15	ГОСТ 27578-87 п. 3.2	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта	-	-	Содержание жидкого остатка при 40°C	Отсутствие - наличие	ГОСТ 27578-87
16	ГОСТ 27578-87 п. 3.3				Содержание свободной воды и щелочи	Отсутствие - наличие	
17	ГОСТ 2177-99 метод А	Бензин газовый стабильный (смесь предельных углеводородов C _{3-в})	-	-	Давление насыщенных паров избыточное при температуре: 45°C, минус 20°C, минус 35°C	(0,07 - 2,0) МПа	
18	ГОСТ 8489-85				Фракционный состав:		ТУ 0272-020-00148300-06
19	ГОСТ 1756-2000				Температура начала и конца кипения	от 10°C до 300 °C	
20	ГОСТ Р 51947-2002				Объемная доля остатка	(0,1 - 5,0) %	
21	ГОСТ 6321-92				Объемная доля остатка и потеря	(0,1 - 10,0) %	
22	ТУ 0272-020-00148300-06 п. 6.2				Содержание фактических смол	(1 - 100) мг/100 см ³	
23	ГОСТ 3900-85 п.1				Давление насыщенных паров	(35 - 110) кПа	
24	ПНД Ф 13.1:2.3.27-99	Промышленные выбросы	-	-	Массовая доля общей серы	(0,015 - 5,00) %	
25	Инструкция по эксплуатации TESTO 350 XL				Испытание на медной пластине	Выдерживает - не выдерживает	
26	ГОСТ 17.2.4.06-90				Содержание воды и механических примесей	Отсутствие - наличие	
					Цвет	Прозрачный бесцветный, желтый - мутный	
					Плотность при 20 °C	(0,6 - 0,7) г/см ³	
					Метан	(0,2 - 1000) мг/м ³	
					Скорость потока	(5 - 30) м/с	
					Азота оксид (NO)	(0,1 - 3000) ppm	
					Азота диоксид (NO ₂)	(0,1 - 500) ppm	
					Углерода оксид (CO)	(0,1 - 10000) ppm	
					Серы диоксид (SO ₂)	(0,1 - 5000) ppm	
					Расход газа	(0,1 - 10) м/с	

1	2	3	4	5	6	7	8
2 Место осуществления деятельности: Товарный парк с наливной эстакадой в районе г. Лангепас, Урьевский лицензионный участок, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия							
27	ГОСТ 28656-90	Широкая фракция легких углеводородов (смесь предельных углеводородов C ₂ -C ₆ и выше)	-	-	Плотность при 20°C	(520,0 – 560,0) кг/м ³	ТУ 38.101524-2015
28	ГОСТ 10679-76				Массовая доля компонентов	(0,01–99,99) %	
29	ГОСТ 22985-90				Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы	(0,0002-1,0000) %	
30	ТУ 38.101524-2015 п. 5.3				Содержание свободной воды	Отсутствие - наличие	
31	ТУ 38.101524-2015 п. 5.4				Содержание щелочи	Отсутствие - наличие	
					Внешний вид	Бесцветная прозрачная жидкость – мутная жидкость	
32	ТУ 38.101524-2015 приложение А				Массовая доля метанола	(0,01 - 0,015) %	

И. О. начальника УПНГ ТП «Лангепаснефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Е. В. Решетников

