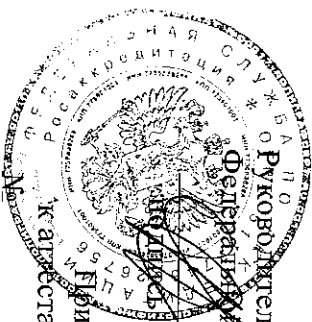


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации  
Инициалы, фамилия

Приложение  
к аттестату аккредитации

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

на 16 листах, лист 1

## ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной лаборатории нефти и газа ООО «Сиям Мастер» филиал в г. Саратове  
410038, город Саратов, 1 Соколовгородский проезд, д.№11 литер «А», комнаты №15,26,27

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	ГОСТ Р 51947-2002	Нефть	02 4000	2 709 00 000 0	Массовая доля серы, %	0,05-5,00	ГОСТ 31378-2009

№ п/п	Документы, устанавливающие, правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
2	ГОСТ 2477-2014				Массовая доля воды, %	0,03-10,0	
3	ГОСТ 21534-76 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	2,0-1000	
4	ГОСТ 6370-83				Массовая доля механических примесей, %	0,003-1,0	
5	ГОСТ 1756-2000	Нефть	02 4000	2 709 00 000 0	Давление насыщенных паров, кПа	0-70	ГОСТ 31378-2009
6	ГОСТ 2177-99 (метод Б)				Выход фракций, %об. до температуры: 200 °С 300 °С	20-85 30-95	
7	ГОСТ 11851-85 (метод А)				Массовая доля парафина, %	0,1-6,0	
8	ГОСТ 33-2000				Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с	2-70	-

1	2	3	4	5	6	7	8
9	ГОСТ 3900-85 П.1	Нефть	02 4000	2 709 00 000 0	Плотность, г/см <sup>3</sup>	0,777-0,895	ГОСТ 31378-2009
10	ГОСТ 2517-2012				Отбор проб		
11	ГОСТ Р 51947-2002				Массовая доля серы, %	0,05-5,00	
12	ГОСТ 2477-2014				Массовая доля воды, %	0,03-10,0	
13	ГОСТ 21534-76 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	2,0-1000	
14	ГОСТ 6370-83				Массовая доля механических примесей, %	0,003-1,0	
15	ГОСТ 1756-2000	Нефть добытая (сырая), газовый конденсат	02 7131 02 4100	2 709 00 100 0	Давление насыщенных паров, кПа	0-70	
16	ГОСТ 2177-99 (метод Б)				Выход фракций, % об. до температуры:	20-85 30-95	
17	ГОСТ 11851-85 (метод А)				200 °С 300 °С		
18	ГОСТ 33-2000				Массовая доля парафина, %	0,1-6,0	
20	ГОСТ 2517-2012				Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с	2,0-70	
					Отбор проб	-	

1	2	3	4	5	6	7	8
21	ГОСТ Р 51947-2002	Газовый конденсат стабильный	02 7132	2 709 00 100 0	Массовая доля серы, %	0,05-5,00	ГОСТ Р 54389-2011
22	ГОСТ 2477-65				Массовая доля воды, %	0,03-1,0	
23	ГОСТ 21534-76 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	2,0-50,0	
24	ГОСТ 6370-83				Массовая доля механических примесей, %	0,003-0,10	
25	ГОСТ 1756-2000				Давление насыщенных паров, кПа	0-70	
26	ГОСТ 2177-99 (метод Б)				Выход фракций (при температуре отгона), % об.	20-95	
27	ГОСТ 3900-85 п. 1				Плотность, г/см <sup>3</sup>	0,680-0,790	
28	ГОСТ 33-2000				Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с	0,3-40,0	
29	ГОСТ 2517-2012				Отбор проб	-	

1	2	3	4	5	6	7	8
30	ГОСТ 31369-2008	Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	02 7110	2 711 21 000 0	Нижняя теплота сгорания при стандартных условиях, МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	26 – 47	ГОСТ 5542-2014
31	ГОСТ 31369-2008				Область значений числа Воббе (вышше) при стандартных условиях, МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	35 – 60	
32	ГОСТ 22387.2-2014 п.10				Массовая концентрация сероводорода, г/м <sup>3</sup>	0,01 – 0,5	
33	ГОСТ 22387.2-2014 п.12				Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м <sup>3</sup>	0,01 – 1,0	

1	2	3	4	5	6	7	8
34	ГОСТ 31369-2008	Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	02 7110	2 711 21 000 0	Плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	0,650-0,950	ГОСТ 5542-2014
35	ГОСТ 22387.4-77				Массовая доля механических примесей, г/м <sup>3</sup>	0,0005 – 0,1	
36	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля метана, %	40-99,97	
37	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля этана, %	0,001-15	
38	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля пропана %	0,001-6,0	
39	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля изобутана %	0,001-4,0	

1	2	3	4	5	6	7	8
40	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Газы горючие природные промышленного и коммунально- бытового назначения	02 7110	2 711 21 000 0	Молярная доля н-бутана, %	0,001-4,0	ГОСТ 5542- 2014
41	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля изопентана, %	0,001-2,0	
42	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля н-пентана, %	0,001-2,0	
43	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля неопентана, %	0,0005-0,05	
44	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля гексана, %	0,001-1,0	
45	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля гелия, %	0,001-0,5	

1	2	3	4	5	6	7	8
46	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Газы горючие природные промышленного и коммунально- бытового назначения	02 7110	2 711 21 000 0	Молярная доля кислорода, %	0,005-2,0	ГОСТ 5542- 2014
47	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля азота, %	0,005-15	
48	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля диоксида углерода, %	0,005-10,0	
49	ГОСТ Р 53763-2009 п. 9.3				Температура точки росы по воде, °С	от минус 30 до плюс 30	



1	2	3	4	5	6	7	8
50	ГОСТ Р 53762-2009 п. 9.3	Газы горючие природные промышленного и коммунально- бытового назначения	02 7110	2 711 21 000 0	Температура точки росы по углекислородам, °С	от минус 30 до плюс 30	ГОСТ 5542- 2014
51	ГОСТ 31370-2008				Отбор проб	-	СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортиру емый по магистральны м газопроводам. Технические условия»
52	ГОСТ 31369-2008	Газы горючие природные, поставляемые и транспортиру емые по магистральным газопроводам	02 7150	2 711 21 000 0	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	26 – 47	
53	ГОСТ 22387.2-2014 п. 10				Массовая концентрация сероводорода, г/м <sup>3</sup>	0,01 – 0,5	

1	2	3	4	5	6	7	8
54	ГОСТ 22387.2-2014 п. 12	Газы горючие природные, поставляемые и транспортиру емые по магистральным газопроводам	02 7150	2 711 21 000 0	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м <sup>3</sup>	0,01 – 1,0	СТО Газпром 089-2010«Газ горючий природный, поставляемый и транспортируе мый по магистральным газопроводам. Технические условия»
55	ГОСТ 31369-2008				Плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	0,650-0,950	
56	ГОСТ 22387.4-77				Массовая доля механических примесей, г/м <sup>3</sup>	0,0005 – 0,1	
57	ГОСТ Р 53763-2009 п. 9.3	Температура точки росы по воде, °С	от минус 30 до плюс 30	Температура точки росы по углеводородам, °С	от минус 30 до плюс 30		
58	ГОСТ Р 53762-2009 п. 9.3						

1	2	3	4	5	6	7	8
59	ГОСТ 31370-2008				Отбор проб	-	
60	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля метана, %	40-99,97	
61	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Газы горючие природные, поставляемые и транспортиру емые по	02 7150	2 711 21 000 0	Молярная доля этана, %	0,001-15	СТО Газпром 089-2010«Газ горючий природный, поставляемый и транспортируе мый по
62	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Магистральным газопроводам			Молярная доля пропана, %	0,001-6,0	Магистральным газопроводам. Технические условия»
63	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Молярная доля изобутана, %	0,001-4,0	

1	2	3	4	5	6	7	8
64	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Газы горючие природные, поставляемые и транспортиру емые по магистральным газопроводам	02 7150	2 711 21 000 0	Моллярная доля н-бутана, %	0,001-4,0	СТО Газпром 089-2010«Газ горючий природный, поставляемый и транспортиру емый по магистральны м газопроводам. Технические условия»
65	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Моллярная доля изопентана, %	0,001-2,0	
66	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Моллярная доля н-пентана, %	0,001-2,0	
67	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Моллярная доля неопентана, %	0,0005-0,05	0,001-1,0	0,001-0,5	0,005-2,0	
68	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1						Моллярная доля гексана, %
69	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1						Моллярная доля гелия, %
70	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Моллярная доля кислорода, %	0,005-2,0				

1	2	3	4	5	6	7	8
71	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1	Газы горючие природные, поставляемые и транспортиру емые по магистральным газопроводам	02 7150	2 711 21 000 0	Моллярная доля азота, %	0,005-15	СТО Газпром 089-2010«Газ горючий природный, поставляемый и транспортиру емый по магистральны м газопроводам. Технические условия»
72	ГОСТ 31371.1-2008 ГОСТ 31371.7-2008 п. 8.2.1				Моллярная доля диоксида углерода, %	0,005-10,0	

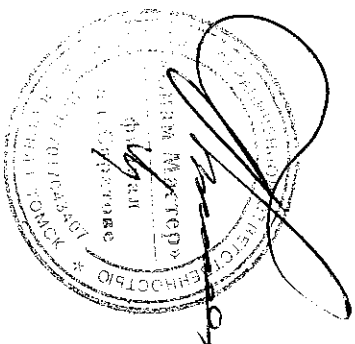
1	2	3	4	5	6	7	8
73	ГОСТ 10679-76	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	02 7236	2 711 11 000 0	Массовая доля компонентов, %: -сумма метана, этана и этилена -сумма пропана и пропилена -сумма бутанов и бутиленов	0,01-20 10-95 20-95	ГОСТ 20448-90
74	ГОСТ 20448-90 п. 3.2				Объемная доля жидкого остатка при 20 °С, %	0,5-35	
75	ГОСТ 28656-90				Давление насыщенных паров, избыточное, МПа при температуре: минус 20°С +45°С	0,001-0,5 0,4-2,0	
76	ГОСТ 22985-90				Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, % в том числе сероводорода	0,0002-1,0 0,0002-1,0	
77	ГОСТ 20448-90 п. 3.2				Содержание свободной воды и щелочи, % об.	отсутствие/ наличие	

1	2	3	4	5	6	7	8
78	ГОСТ 14921-78	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	02 7236	2 711 11 000 0	Отбор проб	-	ГОСТ 20448-90
79	ГОСТ 10679-76	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта	02 7239	2 711 11 000 0	Массовая доля компонентов, %:	0,01 – 20	ГОСТ 27578-87
80	ГОСТ 27578-87 п. 3.2				- сумма метана и этана	10 – 95	
		- пропан	20 – 95				
		- сумма углеводородов C4 и выше	0,01 – 20				
81	ГОСТ 22985-90				- сумма неопределенных углеводородов		
					Объемная доля жидкого остатка при 40°С, %	0,5 – 35	
					Массовая доля серы и сернистых соединений, %, в том числе сероводорода	0,0002 – 1,0 0,0002 – 1,0	

1	2	3	4	5	6	7	8
82	ГОСТ 27578-87 п. 3.2	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта	02 7239	2 711 11 000 0	Содержание свободной воды и щелочи, % объёмн.	отсутствие/наличие	ГОСТ 27578-87
83	ГОСТ 27578-87 п. 3.3				Давление насыщенных паров, избыточное, МПа при температуре: (-35)°С, (-20)°С (+45)°С	0,001 – 0,5 0,001 – 0,5 0,4 – 2,0	
84	ГОСТ 14921-78				Отбор проб	-	

Директор ООО «Сиям Мастер» филиал в г.Саратове

Начальник испытательной лаборатории



Ильин А.Н.

Альмуханов В.И.