

3 КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)

Федеральной службы по аккредитации

М. П.



ЛИТВАК А.Г.

инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации № 0918

№ РОСС.RU.0001.22ЛХ95

2018 г.

на 9 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
лаборатории химического анализа

Акционерного общества «Арктическая газовая компания»

Часть 1. Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Самбургское месторождение;

Часть 2. Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Яро-Яхинский лицензионный участок
адреса мест 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
Часть 1. Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Самбургское месторождение						
1	ГОСТ 31371.7 (Метод Б)	Газ горючий природный, поставляемый	06.20.10	-	Молярная доля компонентов:	
2	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.1, 6.2.2, 6.2.4 (на конденсат газовый дезганизированный)	и транспортируемый по магистральным трубопроводам	06.20.10.110 06.20.10.120 06.20.10.132		- метан	(40 – 99,97) %
		Попутный нефтяной газ	06.20.10.120	-	- этан	(0,001 – 15) %
		Конденсат газовый дезганизированный	06.10.10.410	-	- пропан	(0,001 – 6,0) %
					- изо-бутан	(0,001 – 4,0) %
					- нормальный бутан	(0,001 – 4,0) %
					- изо-пентан	(0,001 – 2,0) %
					- нео-пентан	(0,0005-0,05) %
					- нормальный пентан	(0,001 – 2,0) %
					- гексан и выше (в сумме)	(0,001 – 1,0) %
					- диоксид углерода	(0,005 – 10,0) %
					- азот	(0,005 – 15,0) %
					- кислород	(0,005 – 2,0) %
					- гелий	(0,001 – 0,5) %
					- водород	(0,001 – 0,5) %

№ 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
3	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным трубопроводам.	06.20.10 06.20.10.110 06.20.10.120 06.20.10.132	-	Массовая концентрация сероводорода	(1,0 – 50,0) мг/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы	(1,0 – 50,0) мг/м ³
					Массовая концентрация общей серы	(1,0 – 50,0) мг/м ³
4	ГОСТ 31369				Теплота сгорания низшая при стандартных условиях (20 °С и 101325 Па)	(31,8 - 52,5) МДж/м ³
					Плотность при стандартных условиях (20 °С и 101325 Па)	(0,6920 - 1,2100) кг/м ³
5	ГОСТ 22387.4				Массовая концентрация механических примесей	(0,0005 – 0,002) г/м ³
6	ГОСТ Р 53762 (Метод 9.3)				Температура точки росы по углеводородам	(минус 30...+30) °С
7	ГОСТ Р 53763	Температура точки росы по воде	(минус 30...+30) °С			
8	ГОСТ 10679	Конденсат газовый дестанизованный	06.10.10.410	-	Молярная доля метана и этана	(0,1 - 3,0) %
9	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.3					
10	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Давление насыщенных паров	-
11	ГОСТ 2177 (метод А)	Топливо дизельное	19.20.21.310 19.20.21.320	-	Фракционный состав при температуре 250 °С при температуре 350 °С 50 % перегоняется при температуре 95 % (по объему) перегоняется при температуре	(30 - 90) % (50 - 100) % (150 - 290) °С (200 - 360) °С

№ 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
12	ГОСТ 6307	Масло турбинное	19.20.29.160	-	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	(3,0 - 10,0) ед. рН
13	ГОСТ 5985				Кислотное число	(0,04 - 10,0) мгКОН/г
14	ГОСТ 4333				Температура вспышки в открытом тигле	(150 - 400) °С
15	ГОСТ 20287				Температура застывания	(минус 50...+50) °С
16	ГОСТ Р 54281	Конденсат газовый дестанизованный	06.10.10.410	-	Массовая доля воды	(0,01 - 1,0) %
		Топливо дизельное	19.20.21.310 19.20.21.320	-		
17	ГОСТ 21534 (Метод А)	Конденсат газовый дестанизованный	06.10.10.410	-	Массовая концентрация хлористых солей	-
18	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Массовая доля серы	(0,015 - 5,0) %
19	ГОСТ 6370	Конденсат газовый дестанизованный	06.10.10.410	-	Массовая доля механических примесей	(0,005 - 1,0) %
20	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Массовая доля воды	(0,03 - 5,0) %
21	ГОСТ 3900	Масло турбинное	19.20.29.160	-	Плотность при 20 °С	(610 - 910) кг/м ³
22	ГОСТ Р 51069	Топливо дизельное	19.20.21.310 19.20.21.320	-	Плотность при 15 °С	(700 - 910) кг/м ³
23	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Кинематическая вязкость	(1,0 - 50) мм ² /с
		Масло турбинное	19.20.29.160	-		
24	ГОСТ 14870 п.2	Метанол синтетический маловодный	20.14.22.111	-	Массовая доля воды	(0,03 - 10) %
25	СТП 105-05 п.5.6				Массовая доля органической части	(80 - 100) %
26	ГОСТ 25742.2 (способ 2)				Массовая доля свободных кислот в перерасчете на муравьиную кислоту	(0,0008 - 0,01) %
27	ГОСТ 2222 п.6.7				Массовая доля альдегидов и кетонов в перерасчете на ацетон	(0,0002 - 0,01) %

№ 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
28	ГОСТ 26449.1 п.10	Вода пластовая	-	-	Жесткость общая	(0,2 – 10) ммоль/дм ³
29	ГОСТ 26449.1 п.9				Хлориды	(50 – 20000) мг/дм ³
30	ГОСТ 26449.1 п.7				Карбонаты	(10 – 500) мг/дм ³
					Гидрокарбонаты	(0,1-5,0) мг/дм ³
31	ГОСТ 26449.1 п.11				Кальций	(5 – 200) мг/дм ³
32	ГОСТ 26449.1 п.12				Магний	(20 – 200) мг/дм ³
33	ГОСТ 31940 п.4				Сульфат-ион	(25 – 500) мг/дм ³
34	ГОСТ 26449.1 п.4				Вода пластовая	-
35	ГОСТ 18995.1 п.1	Метанол синтетический маловодный	20.14.22.111	-	Плотность при 20 °С	(0,780-1,10) г/см ³
36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121	Вода питьевая централизованных систем питьевого водоснабжения	36.00.11.000	-	Водородный показатель	(1,0 – 14,0) ед.рН
37	ГОСТ 18164				Общая минерализация (сухой остаток)	(30 – 1000) мг/дм ³
38	ГОСТ 31954 (метод А)				Жёсткость общая	(0,1 – 10) °Ж
39	ПНД Ф 14.1:2:4.213				Мутность	(1,0 – 100) ЕМФ
40	ГОСТ Р 57164 п.5				Привкус (вкус)	(0 – 5) баллов
					Запах	(0 – 5) баллов
41	ГОСТ Р 57164 п.6				Мутность	(1,0 – 15) ЕМФ
42	ПНД Ф 14.1:2:4.207				Цветность	(1 – 100) градусов
43	ГОСТ 31868 (метод Б)				Цветность	(1 – 50) градусов
44	ГОСТ 4245 п.2				Хлориды	(20 – 500) мг/дм ³
45	ГОСТ 4245 п.3				Хлориды	(0,5 – 10) мг/дм ³

№ 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
46	ПНД Ф 14.1:2:4.111	Вода питьевая централизованных систем питьевого водоснабжения	36.00.11.000	-	Хлорид-ион	(10 – 1000) мг/дм ³
47	ГОСТ 31940 п.6				Сульфат-ион	(2,0 – 50) мг/дм ³
48	ГОСТ 33045 (метод Д)				Нитраты	(0,1- 2,0) мг/дм ³
49	ПНД Ф 14.1:2:4.4				Нитрат-ион	(0,1 – 100) мг/дм ³
50	ГОСТ 33045 (метод Б)				Нитриты	(0,003 - 0,3) мг/дм ³
51	ПНД Ф 14.1:2:4.3				Нитрит-ион	(0,02 – 3,0) мг/дм ³
52	ГОСТ 18165 (метод Б)				Алюминий	(0,04 - 0,56) мг/дм ³
53	ПНД Ф 14.1:2:4.166				Алюминий	(0,04 – 0,56) мг/дм ³
54	ГОСТ 4388 п.2				Медь	(0,02 – 5,0) мг/дм ³
55	ПНД Ф 14.1:2:4.48				Медь	(0,001 – 1,0) мг/дм ³
56	ГОСТ 4011 п.2				Железо общее	(0,1 - 5,0) мг/дм ³
57	ПНД Ф 14.1:2:4.50				Железо общее	(0,05 – 10,0) мг/дм ³
58	ГОСТ 18309 (метод Б)				Полифосфаты	(0,005 – 0,4) мг/дм ³
59	ПНД Ф 14.1:2:4.112				Фосфаты	(0,05 - 80) мг/дм ³
60	ГОСТ 4974 (метод А, п.2)				Марганец	(0,01 – 5,0) мг/дм ³
61	ГОСТ Р 55684 (способ Б)				Перманганатная окисляемость	(0,25 – 100) мгО/дм ³
62	ПНД Ф 14.1:2:4.154	Перманганатная окисляемость	(0,25 – 100) мгО/дм ³			
63	ПНД Ф 14.1:2:4.262	Ионы аммония	(0,05 – 4,0) мг/дм ³			
64	ПНД Ф 14.1:2:4.261	Сухой остаток	(1,0 – 5000) мг/дм ³			

№ 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
Часть 2. Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Яро-Яхинский лицензионный участок						
1	ГОСТ 31371.7 (Метод Б)	Газ горючий природный, поставляемый	06.20.10	-	Молярная доля компонентов: - метан - этан - пропан - изо-бутан - нормальный бутан - изо-пентан - нео-пентан - нормальный пентан - гексан и выше (в сумме) - диоксид углерода - азот - кислород - гелий - водород	(40 – 99,97) % (0,001 – 15) % (0,001 – 6,0) % (0,001 – 4,0) % (0,001 – 4,0) % (0,001 – 2,0) % (0,0005-0,05) % (0,001 – 2,0) % (0,001 – 1,0) % (0,005 – 10,0) % (0,005 – 15,0) % (0,005 – 2,0) % (0,001 – 0,5) % (0,001 – 0,5) %
2	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.1, 6.2.2, 6.2.4 (на конденсат газовый дезтанизованный)	и транспортируемый по магистральным трубопроводам	06.20.10.110 06.20.10.120 06.20.10.132	-		
		Попутный нефтяной газ	06.20.10.120	-		
		Конденсат газовый дезтанизованный	06.10.10.410	-		
3	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10 06.20.10.110 06.20.10.120 06.20.10.132	-	Массовая концентрация сероводорода	(1,0 – 50,0) мг/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы	(1,0 – 50,0) мг/м ³
					Массовая концентрация общей серы	(1,0 – 50,0) мг/м ³
4	ГОСТ 31369				Объемная теплота сгорания низшая при стандартных условиях (20 °С и 101325 Па)	(31,8 - 52,5) МДж-м ⁻³
					Плотность при стандартных условиях (20 °С и 101325 Па)	(0,6920 - 1,2100) кг/м ³
					Число Воббе (высшее) (20 °С и 101325 Па)	(31,8 - 52,5) МДж/м ³
5	ГОСТ 22387.4				Массовая концентрация механических примесей	(0,0005 – 0,002) г/м ³
6	ГОСТ Р 53762	Температура точки росы по углеводородам	(минус 30,0...+30,0) °С			
7	ГОСТ Р 53763	Температура точки росы по воде	(минус 30,0...+30,0) °С			

№ 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
8	ГОСТ 10679	Конденсат газовый деэтанализированный	06.10.10.410	-	Массовая доля метана и этана	(0,1 - 5,0) %
9	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.3, 6.2.4				Массовая доля компонентов:	
					- метан	(0,01 - 2,0) %
					- этан	(0,01 - 10,0) %
					- пропан	(0,01 - 20,0) %
					- изо-бутан	(0,01 - 15,0) %
					- нормальный бутан	(0,01 - 15,0) %
					- изо-пентан	(0,01 - 15,0) %
					- нормальный пентан	(0,01 - 15,0) %
					- сумма углеводородов C ₆₊	(0,01 - 90,0) %
10	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.8	Конденсат газовый деэтанализированный	06.10.10.410	-	Плотность при 20 °С	(610 – 910) кг/м ³
11	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.5				Массовая доля механических примесей	(0,005 - 1,0) %
12	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.6				Массовая концентрация хлористых солей	-
13	ТУ 0271-146-31323949 п.6.2.7				Массовая доля воды	(0,03 - 5,0) %
14	ГОСТ 21534 (Метод А)	Конденсат газовый деэтанализированный	06.10.10.410	-	Массовая концентрация хлористых солей	-
15	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля серы	(0,015 – 5,0) %
			06.10.10.210	-		
			06.10.10.300	-		
16	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.100	-	Давление насыщенных паров	-
			06.10.10.210	-		
17	ГОСТ Р 52247 (Метод А)		06.10.10.300	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,5 – 20) мкг/г
18	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2 – 200) млн ⁻¹
					Массовая доля метилмеркаптана	(2 – 200) млн ⁻¹
					Массовая доля этилмеркаптана	(2 – 200) млн ⁻¹

№ 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
19	ГОСТ 6307	Масло турбинное	19.20.29.160	-	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	(3,0 - 10,0) ед. рН
20	ГОСТ 5985				Кислотное число	(0,04 - 10,0) мгКОН/г
21	ГОСТ 20287				Температура застывания	(минус 50...+30) °С
22	ГОСТ 6370	Конденсат газовый деэтанализированный	06.10.10.410	-	Массовая доля механических примесей	(0,005 – 1,0) %
23	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03 - 5,0) %
			06.10.10.210 06.10.10.300			
24	ГОСТ 3900	Масло турбинное	19.20.29.160	-	Плотность при 20 °С	(610,0 – 910,0) кг/м ³
25	ГОСТ Р 51069	Топливо дизельное	19.20.21.310 19.20.21.320	- -	Плотность при 15 °С	(700 – 910) кг/м ³
		Масло турбинное	19.20.29.160	-		
26	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03 – 1,0) %
			06.10.10.210	-		
			06.10.10.300	-		
		Конденсат газовый деэтанализированный	06.10.10.410	-		
		Топливо дизельное	19.20.21.310 19.20.21.320	- -		
		Масло турбинное	19.20.29.160	-		
27	ГОСТ 31940 п.4	Вода пластовая	-	-	Сульфат-ион	(25 – 500) мг/дм ³
28	ГОСТ 26449.1 п.4				Водородный показатель	(1 – 12) ед. рН
29	ГОСТ 18995.1 п.1				Плотность при 20 °С	(0,960 - 1,10) г/см ³
30	ГОСТ 26449.1 п.10				Жесткость общая	(0,2 – 10) ммоль/дм ³
31	ГОСТ 26449.1 п.9				Хлориды	(50 – 20000) мг/дм ³
32	ГОСТ 26449.1 п.11				Кальций	(3 – 200) мг/дм ³
33	ГОСТ 26449.1 п.12				Магний	(20,0 – 200) мг/дм ³
34	ГОСТ 26449.1 п.7				Карбонаты	(8 – 500) мг/дм ³
35	РД 52.24.468				Взвешенные вещества	(5 – 50) мг/дм ³
36	ГОСТ 26449.1 п.7				Гидрокарбонаты	(50 – 1000) мг/дм ³

№ 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			
37	ГОСТ 4245 п.2	Вода питьевая централизованных систем питьевого водоснабжения	36.00.11.000	-	Хлориды	(20 – 500) мг/дм ³			
38	ГОСТ 4388 п.2				Медь	(0,02 – 0,5) мг/дм ³			
39	ГОСТ 31954 (метод А)				Жёсткость общая	(0,1 – 10) °Ж			
40	ГОСТ Р 57164 п.5				Привкус (вкус)	(0 – 5) баллов			
41	ГОСТ Р 57164 п.6				Запах	(0 – 5) баллов			
42	ПНД Ф 14.1:2:4.213				Мутность	(1,0 – 15) ЕМФ			
43	ГОСТ 31868 (метод Б)				Мутность	(1,0 – 100) ЕМФ			
44	ПНД Ф 14.1:2:4.207				Цветность	(0 – 50) градусов			
45	ГОСТ 4245 п.3				Цветность	(1 – 100) градусов			
46	ГОСТ 31940 п.6				Хлорид-ион	(0,5 – 10) мг/дм ³			
47	ГОСТ 33045 (метод Д)				Сульфат-ион	(2,0 – 50) мг/дм ³			
48	ПНД Ф 14.1:2:4.4				Нитраты	(0,1 - 2,0) мг/дм ³			
49	ГОСТ 33045 (метод Б)				Нитрат-ион	(0,1 – 100) мг/дм ³			
50	ПНД Ф 14.1:2:4.3				Нитриты	(0,003 - 0,3) мг/дм ³			
51	ГОСТ 18165 (метод Б)				Нитрит-ион	(0,02 - 3,0) мг/дм ³			
52	ПНД Ф 14.1:2:4.166				Алюминий	(0,04 - 0,56) мг/дм ³			
53	ПНД Ф 14.1:2:4.48				Алюминий	(0,04 – 0,56) мг/дм ³			
54	ПНД Ф 14.1:2:4.50				Медь	(0,001 – 1,0) мг/дм ³			
55	ПНД Ф 14.1:2:4.112				Железо общее	(0,05 – 10,0) мг/дм ³			
56	ГОСТ 4974 (метод А)				Фосфаты	(0,05 - 80,0) мг/дм ³			
57	ГОСТ Р 55684 (способ Б)				Марганец	(0,01 – 1,0) мг/дм ³			
58	ПНД Ф 14.1:2:4.154				Перманганатная окисляемость	(0,25 – 100) мгО/дм ³			
59	ПНД Ф 14.1:2:4.262				Перманганатная окисляемость	(0,25 – 100) мгО/дм ³			
60	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Ионы аммония	(0,05 – 4,0) мг/дм ³			
61	ГОСТ 4011 п.2				Вода пластовая	-	-	Хлориды	(10 – 10000) мг/дм ³
62	ПНД Ф 14.1:2:4.261				Вода питьевая централизованных систем питьевого водоснабжения	36.00.11.000	-	Железо общее	(0,1 - 5,0) мг/дм ³
63	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121							Общая минерализация (сухой остаток)	(1 – 25000) мг/дм ³
64	ГОСТ 18164							Водородный показатель	(1 – 14) ед. рН
								Общая минерализация (сухой остаток)	(30 – 1000) мг/дм ³

Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»

должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

В.А. Кудрин

инициалы, фамилия уполномоченного лица