



Ассоциация аналитических Центров "Аналитика"

Орган по аккредитации

Полноправный член и участник Соглашений
о взаимном признании ILAC и APAC

Аттестат аккредитации

№ ААС.А.00242

Действителен до
27 февраля 2030 г.

Орган по аккредитации ААЦ «Аналитика» удостоверяет, что

Лабораторно-аналитический центр

ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Юридический адрес: 625002, Российская Федерация, Тюменская область,
г. Тюмень, ул. Немцова, 22, этаж 7

Фактический адрес: 625001, Российская Федерация, г. Тюмень,
ул. Коммунистическая, д.70, корп.3, стр. 4

аккредитован в соответствии с требованиями

Международного стандарта

ISO/IEC 17025:2017

(ГОСТ ISO/IEC 17025-2019).

Аккредитация подтверждает техническую компетентность
и функционирование системы менеджмента центра

Область аккредитации приведена в Приложении, являющимся
неотъемлемой частью настоящего аттестата.

Управляющий
органом по аккредитации



И.В. Болдырев
28 февраля 2025 г.

117218, г. Москва, ул. Кржижановского, д. 14, корпус 3, этаж 2, пом. XVI, ком. 6

+7(495)108-58-37

e-mail: info@aac-analitica.ru



Association of the Analytical Centers "Analitica"
Accreditation Body

Full Member and Signatory to ILAC and APAC
Mutual Recognition Arrangements

Accreditation certificate

№ AAC.A.00242

Valid till
February 27, 2030

Accreditation Body AAC "Analitica" certifies that

**Laboratory Analytical Center
MNP GEODATA LLC**

Legal address: 22, Nemtsova Str., 7th floor, Tyumen, Russian Federation, 625002

**Actual address: 70, Kommunisticheskaya Str., Housing 3, Building 4,
Tyumen, Russian Federation, 625001**

is accredited in accordance with

the requirements of International Standard

ISO/IEC 17025:2017

(GOST ISO/IEC 17025-2019).

**This accreditation confirms technical competence
and operation of the center management system**

**The scope of the center accreditation is described in the
Appendix, which is an integral part of this Certificate.**

**Head of
Accreditation body**



I. Boldyrev
February 28, 2025



УТВЕРЖДАЮ
Управляющий органом по аккредитации
ААЦ «Аналитика»
Болдырев И.В.

« 28 » 02 2025 г.

Приложение к аттестату аккредитации
№ ААС.А.00242 28.02.2025

Лист 1 Листов 45

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
Лабораторно-аналитического центра
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Юридический адрес: 625002, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Немцова, 22, этаж 7
Адрес центра: 625001, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Коммунистическая, д. 70, корп. 3, стр. 4

№ поз.	Объект испытания (измерения, анализа)	Определяемая характеристика	Диапазон определения	Обозначение НД на методику испытания (измерения, анализа)
1	2	3	4	5
1	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С;	Плотность при температуре 20 °С	(670,0 – 970,0) кг/м ³	ГОСТ 3900-2022 (Метод 1)

Аналитика

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ ААС.А.00242

Лист 2 Листов 45

1	2	3	4	5
1	Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные); Мазут	Плотность при температуре 20 °С	(670,0 – 970,0) кг/м ³	ГОСТ 3900-2022 (Метод 1)
2	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Плотность при температурах (0 – 60) °С	(670,0 – 970,0) кг/м ³	ASTM D 4052
3	Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные); Мазут	Плотность при температурах: 15 °С, 20 °С	(670,0 – 970,0) кг/м ³	ASTM D 4052
4	Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С	Плотность при температурах: 15 °С, 20 °С, 50 °С	(670,0 – 970,0) кг/м ³	ASTM D 4052

Аналитика

1	2	3	4	5
5	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Плотность при температурах (0 – 60) °С	(710,0 – 950,0) кг/м ³	ASTM D 5002
6	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные); Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Мазут	Массовая доля серы	(17 – 100) мг/кг; (0,0100 – 4,6) % масс.	ГОСТ 32139

1	2	3	4	5
7	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные)	Массовая доля серы	(17 – 100) мг/кг; (0,0100 – 4,6) % масс.	ASTM D 4294

А.Н. Л.Т.С.

1	2	3	4	5
8	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °C	Массовая доля серы	(0,0150 – 5,0) %	ГОСТ Р 51947
9	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Кинематическая вязкость при температурах (0 – 50) °C	(0,4 – 200,0) мм ² /с	ГОСТ 33-2016 (Раздел 10)
10	Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные)	Кинематическая вязкость при температурах: 40 °C, 50 °C, 100 °C	(0,4 – 200,0) мм ² /с	ГОСТ 33-2016 (Раздел 10)

1	2	3	4	5
11	Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные)	Кинематическая вязкость при температурах: 40 °С, 50 °С, 100 °С	(0,6 – 1000) мм ² /с	ГОСТ 33-2016 (Раздел 11)
12	Нефть; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Мазут	Кинематическая вязкость при температурах (0 – 100) °С	(0,6 – 1000) мм ² /с	ГОСТ 33-2016 (Раздел 11)
13	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные)	Массовая доля воды	(0,03 – 10,00) %	ГОСТ 2477
14	Нефть; Мазут	Массовая доля воды	(0,03 – 50,00) %	ГОСТ 2477

1	2	3	4	5
15	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные); Мазут	Массовая доля механических примесей	(0,0050 – 5,00) %	ГОСТ 6370
16	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 3000,0) мг/дм ³	ГОСТ 21534-2021 (Метод А, часть 1)
17	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Фракционный состав: - температура при заданном % отгона - % отгона при заданной температуре	(20,0 – 400,0) °С (0,5 – 99,0) %	ГОСТ 2177-99 (Метод А - ручной метод)
18	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Фракционный состав: - температура при заданном % отгона - % отгона при заданной температуре	(20,0 – 400,0) °С (0,5 – 99,0) %	ГОСТ 2177-99 (Метод Б)



1	2	3	4	5
19	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Фракционный состав: - температура при заданном % отгона - % отгона при заданной температуре	(20,0 – 400,0) °C (0,5 – 99,0) %	ГОСТ 2177-99 (Приложение А - автоматический метод)
20	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Фракционный состав: - температура при заданном % отгона - % отгона при заданной температуре	(20,0 – 400,0) °C (0,5 – 99,0) %	ASTM D 86-23ae ² (Ручной метод)
21	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Фракционный состав: - температура при заданном % отгона - % отгона при заданной температуре	(20,0 – 400,0) °C (0,5 – 99,0) %	ГОСТ Р ЕН ИСО 3405-2007 (Ручной метод)

1	2	3	4	5
22	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Фракционный состав: - % отгона при температурах (от начала кипения до 400 °С)	(0,1 – 100,0) %	ASTM D 2892
23	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая доля асфальтенов	(0,01 – 10,0) %	СТО 02-03-01-2015 Методика (метод) измерений массовой доли асфальтенов, смол и парафинов в пробах нефти и стабильного конденсата гравиметрическим методом, ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/374.01.00143-2013.2015 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Разделы 10.1 – 10.2)
		Массовая доля смол силикагелевых	(0,01 – 10,0) %	
24	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая доля парафина	(0,01 – 20,0) %	СТО 02-03-01-2015 Методика (метод) измерений массовой доли асфальтенов, смол и парафинов в пробах нефти и стабильного конденсата гравиметрическим методом, ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/374.01.00143-2013.2015 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 10.3)
25	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая доля парафина	(0,01 – 20,0) %	ГОСТ 11851-2018 (Метод А)
26	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Температура плавления парафина	(40 – 80) °С	ГОСТ 23683-2021 (Приложение А)

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ AAC.A.00242

Лист 10 Листов 45

1	2	3	4	5
27	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Показатель преломления	1,3300 – 1,5000	ASTM D 1218-21 (Процедура В)
28	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти	Давление насыщенных паров	(10 – 180) кПа	ГОСТ 1756
29	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Мазут	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле	(минус 20 – 100) °С	ГОСТ 6356

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ ААС.А.00242

Лист 11 Листов 45

1	2	3	4	5
30	Нефть; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, промышленные, моторные автотракторные); Мазут	Температура вспышки, определяемая в открытом тигле	(80 – 400) °С	ГОСТ 4333-2021 (Метод Кливленда)
31	Нефть; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С	Температура текучести	(минус 60 – 50) °С	ГОСТ 20287-2023 (Метод А)
32	Конденсат газовый стабильный (в том числе дегазированный, дебутанизированный); Нефть; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти;	Температура застывания	(минус 60 – 50) °С	ГОСТ 20287-2023 (Метод Б)

А.А.А.А.А.А.

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ ААС.А.00242

Лист 12 Листов 45

1	2	3	4	5
32	Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные); Мазут	Температура застывания	(минус 60 – 50) °С	ГОСТ 20287-2023 (Метод Б)
33	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Температура помутнения	(минус 50 – 50) °С	ГОСТ 5066-2018 (Метод Б, разделы 6.3.1, 6.3.4)
34	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Керосиновые фракции конденсата и нефти	Температура начала кристаллизации	(минус 50 – 50) °С	ГОСТ 5066-2018 (Метод Б, раздел 6.3.2)
35	Нефть; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные)	Зольность	(0,002 – 2,0) %	ГОСТ 1461

1	2	3	4	5
36	Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Мазут	Зольность	(0,002 – 10,0) %	ГОСТ 1461
37	Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные)	Зольность сульфатная	(0,005 – 10,0) %	ГОСТ 12417
38	Нефть; Фракции конденсата и нефти с температурой кипения выше 350 °С; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные); Мазут	Коксуемость	(0,01 – 30,0) %	ГОСТ 19932
39	Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Коксуемость 10 % остатка	(0,01 – 30,0) %	ГОСТ 19932

1	2	3	4	5
40	Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти; Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные); Мазут	Водорастворимые кислоты и щелочи	(4 – 10) ед. pH	ГОСТ 6307-75 (п. 3.5.1)
41	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Кислотность	(0,05 – 10,0) мг КОН/100 см ³	ГОСТ 5985-79 (Раздел 3.3)
42	Масла (в том числе моторные для автотракторных дизелей, моторные универсальные для автомобильных карбюраторных двигателей, индустриальные, моторные автотракторные)	Кислотное число	(0,05 – 10,0) мг КОН/г	ГОСТ 5985-79 (Раздел 3.4)
43	Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Йодное число	(0,50 – 10,0) г/100 г	ГОСТ 2070-82 (Метод А)

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ ААС.А.00242

Лист 15 Листов 45

1	2	3	4	5
44	Бензин, бензиновые фракции конденсата и нефти; Керосиновые фракции конденсата и нефти; Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Максимальная анилиновая точка	(30 – 100) °C	МИ 07-03-01-2022 Методика (метод) измерений максимальной анилиновой точки нефтепродуктов, фракций стабильного конденсата и нефти с применением ртутного термометра, ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 010/01.00248-2014/2022 ФБУ «Тюменский ЦСМ»
45	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Массовая доля компонентов группы C ₁ -C ₉	(0,05 – 10) %	ASTM D 5134
46	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая доля: - сероводорода - метилмеркаптана - этилмеркаптана	(2,0 – 200,0) млн ⁻¹ (2,0 – 200,0) млн ⁻¹ (2,0 – 200,0) млн ⁻¹	ГОСТ Р 50802
47	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Массовая концентрация: - сероводорода - серооксида углерода - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - трет-бутилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - втор-бутилмеркаптана - изобутилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) % (0,00010 – 0,024) %	ГОСТ Р 56718-2015 (Метод А)
48	Топливо дизельное, дизельные фракции конденсата и нефти	Фракционный состав: - % отгона при температурах (55 – 545) °C	(0,5 – 99,5) %	ГОСТ Р 56720-2015 (Метод А)

1	2	3	4	5
49	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Массовая доля: - индивидуальных углеводородов C ₁ -C ₅ - фракций углеводородов C ₆ -C ₄₄ - нелетучего остатка (Ткип.>545 °С) (расчетная)	(0,005 – 25) % (0,005 – 25) % (0,50 – 10) %	ГОСТ Р 56720-2015 (Метод Б)
50	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Массовая доля метанола	(0,0001 – 3,0) %	ГОСТ Р 55997
51	Нефть	Фракционный состав: - % отгона при температурах (от 0,2 до 538) °С - остаток	(0,5 – 99,0) % (3 – 30) %	ГОСТ Р 54291
52	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам); Газ попутнодобываемый (в том числе попутный нефтяной газ)	Массовая концентрация: - сероводорода - метилмеркаптана - этилмеркаптана - пропилмеркаптана - изопропилмеркаптана - втор-бутилмеркаптана - трет-бутилмеркаптана - изобутилмеркаптана - бутилмеркаптана - карбонилсульфида	(1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³ (1,0 – 50,0) мг/м ³	ГОСТ 34723

1	2	3	4	5
53	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам); Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации); Газ попутнодобываемый (в том числе попутный нефтяной газ)	Массовая концентрация: - сероводорода - метилмеркаптана - этилмеркаптана - пропилмеркаптана - изопропилмеркаптана - втор-бутилмеркаптана - трет-бутилмеркаптана - изобутилмеркаптана - бутилмеркаптана - карбонилсульфида	(1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³ (1,0 – 50,0) мг/м³	ГОСТ Р 53367
54	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам); Газ попутнодобываемый (в том числе попутный нефтяной газ); Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации)	Молярная доля компонентов: - диоксида углерода - гелия - водорода - кислорода - азота - метана - этана - пропана - изобутанов - н-бутанов - изопентанов - н-пентанов - неопентанов - гексанов - гептанов - октанов - бензола - толуола	(0,005 – 10,00) % (0,001 – 0,5) % (0,001 – 0,5) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 15) % (40 – 99,97) % (0,001 – 15) % (0,001 – 6,0) % (0,001 – 4,0) % (0,001 – 4,0) % (0,001 – 2,0) % (0,001 – 2,0) % (0,0010 – 0,05) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 0,25) % (0,001 – 0,05) % (0,001 – 0,05) % (0,001 – 0,05) %	ГОСТ 31371.7-2020 (Метод А)
55	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Динамическая вязкость (расчетная)	(8 – 11) мкПа·с	ГОСТ 30319.2-2015 (Раздел 7.2)

1	2	3	4	5
56	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации); Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Коэффициент сжимаемости (расчетная)	(0,9 – 1,0)	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 6.2)
57	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Высшая молярная теплота сгорания (расчетная)	(800 – 2000) кДж/моль	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 7.1)
58	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Низшая молярная теплота сгорания (расчетная)	(800 – 2000) кДж/моль	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 7.2)
59	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации); Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Молярная масса (расчетная)	(15 – 40) г/моль	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 8.1)
60	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Высшая объемная теплота сгорания реального газа (расчетная)	(30,00 – 80,00) МДж/м³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 9.3)
61	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Низшая объемная теплота сгорания реального газа (расчетная)	(30,00 – 80,00) МДж/м³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 9.4)
62	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Относительная плотность идеального газа (расчетная)	(0,5 – 1,3)	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.1)



1	2	3	4	5
63	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации); Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Плотность идеального газа (расчетная)	(0,600 – 1,60) кг/м ³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.2)
64	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Относительная плотность реального газа (расчетная)	(0,5 – 1,3)	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.5)
65	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам); Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации)	Плотность реального газа при стандартных условиях (расчетная)	(0,600 – 1,60) кг/м ³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.6)
66	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Число Воббе (высшее) реального газа (расчетная)	(40,00 – 70,00) МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.7)
67	Газ природный (в том числе поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам)	Число Воббе (низшее) реального газа (расчетная)	(40,00 – 70,00) МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021 (Раздел 10.8)



1	2	3	4	5
68	Газ попутнодобываемый (в том числе попутный нефтяной газ)	Молярная доля компонентов: - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - неопентана - изопентана - н-пентана - циклопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - диоксида углерода - гелия - водорода - кислорода + аргона - азота - метанола - сероводорода	(5 – 99,7) % (0,1 – 30) % (0,1 – 30) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,001 – 0,1) % (0,001 – 5) % (0,001 – 5) % (0,001 – 0,1) % (0,001 – 1) % (0,001 – 0,5) % (0,001 – 0,1) % (0,001 – 0,05) % (0,001 – 0,01) % (0,005 – 15) % (0,001 – 1) % (0,001 – 1) % (0,005 – 0,1) % (0,005 – 40) % (0,002 – 0,1) % (0,1 – 10) %	ГОСТ Р 57975.1

1	2	3	4	5
69	Газовая фракция (после сепарации); Газ попутнодобываемый (в том числе попутный нефтяной газ)	Молярная доля компонентов: - гелия - водорода - кислорода - диоксида углерода - азота - метана - этана - пропана - изобутана - бутана - неопентана - изопентана - пентана - гексанов - гептанов - октанов - нонанов - деканов - ундеканов - додеканов - тридеканов - тетрадеканов - пентадеканов - гексадеканов - гептадеканов	(0,00001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,1 – 100,0) % (0,1 – 100,0) % (0,01 – 100,0) % (0,001 – 100,0) % (0,0001 – 100,0) % (0,0001 – 100,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,00001 – 30,0) % (0,00001 – 30,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,0001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 0,1) % (0,00001 – 0,1) % (0,00001 – 0,01) % (0,00001 – 0,001) % (0,00001 – 0,0001) %	СТО МИ 04-01-2018 Методика определения компонентного состава природных газов, газов сепарации и жидких углеводородных систем (газоконденсат, нефть) методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/409.01.00143-2013.2018, ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Часть 1)



1	2	3	4	5
70	Газовая фракция (после дегазации, дебутанизации)	Молярная доля компонентов: - диоксида углерода - азота - метана - этана - пропана - изобутана - бутана - неопентана - изопентана - пентана - гексанов - гептанов - октанов - нонанов - деканов - ундеканов - додеканов - тридеканов - тетрадеканов - пентадеканов - гексадеканов - гептадеканов	(0,00001 – 10,0) % (0,1 – 100,0) % (0,1 – 100,0) % (0,01 – 100,0) % (0,001 – 100,0) % (0,0001 – 100,0) % (0,0001 – 100,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,00001 – 30,0) % (0,00001 – 30,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,0001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,00001 – 10,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 0,1) % (0,00001 – 0,1) % (0,00001 – 0,01) % (0,00001 – 0,001) % (0,00001 – 0,0001) %	СТО МИ 04-01-2018 Методика определения компонентного состава природных газов, газов сепарации и жидких углеводородных систем (газоконденсат, нефть) методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/409.01.00143-2013.2018, ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Часть 1)

1	2	3	4	5
71	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	Массовая доля компонентов: - метана - этана - пропана - бутанов - пентанов - гексанов - гептанов - октанов - нонанов - деканов - ундеканов - додеканов - тридеканов - тетрадеканов - пентадеканов - гексадеканов - гептадеканов - октадеканов - нонадеканов - эйкозанов - генэйкозанов - докозанов - трикозанов - тетракозанов - пентакозанов - гексакозанов - гептакозанов - октакозанов - нонакозанов - триаконтанов - унтриаконтанов - дотриаконтанов - тритриаконтанов - тетратриаконтанов - пентатриаконтанов - гексатриаконтанов	(0,001 – 0,02) % (0,001 – 0,2) % (0,001 – 2,0) % (0,001 – 2,0) % (0,001 – 25) % (0,001 – 10) % (0,001 – 10) % (0,001 – 25) % (0,001 – 25) % (0,001 – 25) % (0,001 – 25) % (0,001 – 25) % (0,001 – 25) % (0,1 – 25) % (0,1 – 25) % (0,1 – 10) % (0,1 – 10) % (0,1 – 10) % (0,1 – 10) % (0,1 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) %	СТО МИ 04-01-2018 Методика определения компонентного состава природных газов, газов сепарации и жидких углеводородных систем (газоконденсат, нефть) методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/409.01.00143-2013.2018, ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Часть 2)

1	2	3	4	5
71	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный); Нефть	- гептатриаконтанов - октатриаконтанов - нонатриаконтанов - тетраконтанов - унтетраконтанов - дотетраконтанов - тритетраконтанов - тетратетраконтанов - пентатетраконтаны - гексатетраконтаны - гептатераконтаны - октатераконтаны - нонатетраконтаны - пентаконтаны - унпентаконтаны - допентаконтаны - трипентаконтаны - тетрапентаконтаны - пентапентаконтаны - гексапентаконтаны - гептапентаконтаны - октапентаконтаны - нонапентаконтаны - гексаконтаны - унгексаконтаны - догексаконтаны - тригексаконтаны - тетрагексаконтаны - пентагексаконтаны - гексагексаконтаны	(0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,0001 – 5,0) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 1,0) %	СТО МИ 04-01-2018 Методика определения компонентного состава природных газов, газов сепарации и жидких углеводородных систем (газоконденсат, нефть) методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/409.01.00143-2013.2018, ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Часть 2)

1	2	3	4	5
72	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации)	Молярная доля компонентов: - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - диоксида углерода - гелия - водорода - кислорода - азота - метанола - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(30 – 99,97) % (0,0010 – 25) % (0,0010 – 25) % (0,0010 – 10) % (0,0010 – 10) % (0,0010 – 2,5) % (0,0010 – 2,5) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 0,25) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,025) % (0,0010 – 0,010) % (0,0050 – 15,0) % (0,0010 – 2,0) % (0,0010 – 1,0) % (0,0050 – 2,0) % (0,0050 – 30) % (0,0020 – 0,05) % (0,0010 – 35) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) % (0,0010 – 0,05) %	ГОСТ Р 57851.1

1	2	3	4	5
73	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации)	Молярная доля компонентов: - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - азота - диоксида углерода - метанола - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,005 – 95) % (0,005 – 40) % (0,005 – 60) % (0,005 – 20) % (0,005 – 20) % (0,005 – 5,0) % (0,005 – 5,0) % (0,005 – 0,10) % (0,005 – 1,5) % (0,005 – 0,5) % (0,005 – 0,25) % (0,005 – 0,05) % (0,005 – 0,025) % (0,005 – 15) % (0,005 – 15) % (0,005 – 1,5) % (0,0010 – 70) % (0,0010 – 0,25) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 0,5) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
74	Газовая фракция (после сепарации, дегазации, дебутанизации)	Массовая доля компонентов (расчетная): - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C₆ - углеводородов C₇ - углеводородов C₈ - углеводородов C₉ - углеводородов C₁₀ - азота - диоксида углерода - метанола - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,05 – 95) % (0,05 – 40) % (0,05 – 40) % (0,05 – 20) % (0,05 – 20) % (0,05 – 10,0) % (0,05 – 10,0) % (0,05 – 1,0) % (0,05 – 6,0) % (0,05 – 6,0) % (0,05 – 4,0) % (0,01 – 1,0) % (0,01 – 1,0) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 1,5) % (0,0010 – 10) % (0,0010 – 0,25) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 1,0) % (0,001 – 0,5) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
75	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Молярная доля компонентов (расчетная): - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - углеводородов C ₁₁ - углеводородов C ₁₂ - углеводородов C ₁₃ - углеводородов C ₁₄ - углеводородов C ₁₅ - углеводородов C ₁₆ - углеводородов C ₁₇ - углеводородов C ₁₈ - углеводородов C ₁₉ - углеводородов C ₂₀ - углеводородов C ₂₁ - углеводородов C ₂₂ - углеводородов C ₂₃ - углеводородов C ₂₄ - углеводородов C ₂₅ - углеводородов C ₂₆ - углеводородов C ₂₇ - углеводородов C ₂₈ - углеводородов C ₂₉ - углеводородов C ₃₀ - углеводородов C ₃₁	(0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 4) % (0,005 – 15) % (0,005 – 15) % (0,005 – 25) % (0,005 – 25) % (0,005 – 0,10) % (0,005 – 35) % (0,005 – 25) % (0,005 – 25) % (0,005 – 15) % (0,005 – 25) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
75	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	- углеводородов C₃₂ - углеводородов C₃₃ - углеводородов C₃₄ - углеводородов C₃₅ - углеводородов C₃₆ - углеводородов C₃₇ - углеводородов C₃₈ - углеводородов C₃₉ - углеводородов C₄₀ - углеводородов C₄₁ - углеводородов C₄₂ - углеводородов C₄₃ - углеводородов C₄₄ - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,0010 – 0,1) % (0,0010 – 0,025) % (0,0010 – 0,20) % (0,0010 – 0,5) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,25) % (0,0010 – 0,5) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,5) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
76	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	Массовая доля компонентов: - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - углеводородов C ₁₁ - углеводородов C ₁₂ - углеводородов C ₁₃ - углеводородов C ₁₄ - углеводородов C ₁₅ - углеводородов C ₁₆ - углеводородов C ₁₇ - углеводородов C ₁₈ - углеводородов C ₁₉ - углеводородов C ₂₀ - углеводородов C ₂₁ - углеводородов C ₂₂ - углеводородов C ₂₃ - углеводородов C ₂₄ - углеводородов C ₂₅ - углеводородов C ₂₆ - углеводородов C ₂₇ - углеводородов C ₂₈ - углеводородов C ₂₉ - углеводородов C ₃₀ - углеводородов C ₃₁ - углеводородов C ₃₂	(0,005 – 0,10) % (0,005 – 0,5) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 15) % (0,005 – 15) % (0,005 – 0,10) % (0,005 – 35) % (0,005 – 30) % (0,005 – 30) % (0,005 – 30) % (0,005 – 30) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 10) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,5) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
76	Конденсат газовый (в том числе стабильный, дегазированный, дебутанизированный)	- углеводородов C₃₃ - углеводородов C₃₄ - углеводородов C₃₅ - углеводородов C₃₆ - углеводородов C₃₇ - углеводородов C₃₈ - углеводородов C₃₉ - углеводородов C₄₀ - углеводородов C₄₁ - углеводородов C₄₂ - углеводородов C₄₃ - углеводородов C₄₄ - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 2,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 1,0) % (0,005 – 0,1) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,250) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) % (0,0010 – 0,10) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
77	Нестабильный газовый конденсат	Массовая доля компонентов (расчетная): - метана (0,01 – 10) % - этана (0,01 – 10) % - пропана (0,01 – 10) % - изобутана (0,01 – 10) % - н-бутана (0,01 – 10) % - изопентана (0,01 – 7,0) % - н-пентана (0,01 – 7,0) % - неопентана (0,01 – 0,10) % - углеводородов C₆ (0,05 – 10) % - углеводородов C₇ (0,05 – 20) % - углеводородов C₈ (0,05 – 30) % - углеводородов C₉ (0,05 – 20) % - углеводородов C₁₀ (0,05 – 20) % - углеводородов C₁₁ (0,05 – 20) % - углеводородов C₁₂ (0,05 – 20) % - углеводородов C₁₃ (0,05 – 20) % - углеводородов C₁₄ (0,01 – 15) % - углеводородов C₁₅ (0,01 – 15) % - углеводородов C₁₆ (0,01 – 10) % - углеводородов C₁₇ (0,01 – 7,0) % - углеводородов C₁₈ (0,01 – 7,0) % - углеводородов C₁₉ (0,01 – 7,0) % - углеводородов C₂₀ (0,01 – 7,0) % - углеводородов C₂₁ (0,01 – 7,0) % - углеводородов C₂₂ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₃ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₄ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₅ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₆ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₇ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₈ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₂₉ (0,0010 – 5,0) % - углеводородов C₃₀ (0,0001 – 5,0) %	ГОСТ Р 57851.2	

1	2	3	4	5
77	Нестабильный газовый конденсат	- углеводородов C₃₁ - углеводородов C₃₂ - углеводородов C₃₃ - углеводородов C₃₄ - углеводородов C₃₅ - углеводородов C₃₆ - углеводородов C₃₇ - углеводородов C₃₈ - углеводородов C₃₉ - углеводородов C₄₀ - углеводородов C₄₁ - углеводородов C₄₂ - углеводородов C₄₃ - углеводородов C₄₄ - азота - диоксида углерода - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 0,10) % (0,0001 – 1,0) % (0,001 – 1,0) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) % (0,0001 – 0,010) %	ГОСТ Р 57851.2

А-М-Л-Р-О

1	2	3	4	5
78	Нестабильный газовый конденсат	Молярная доля компонентов (расчетная): - метана - этана - пропана - изобутана - н-бутана - изопентана - н-пентана - неопентана - углеводородов C ₆ - углеводородов C ₇ - углеводородов C ₈ - углеводородов C ₉ - углеводородов C ₁₀ - углеводородов C ₁₁ - углеводородов C ₁₂ - углеводородов C ₁₃ - углеводородов C ₁₄ - углеводородов C ₁₅ - углеводородов C ₁₆ - углеводородов C ₁₇ - углеводородов C ₁₈ - углеводородов C ₁₉ - углеводородов C ₂₀ - углеводородов C ₂₁ - углеводородов C ₂₂ - углеводородов C ₂₃ - углеводородов C ₂₄ - углеводородов C ₂₅ - углеводородов C ₂₆ - углеводородов C ₂₇ - углеводородов C ₂₈ - углеводородов C ₂₉ - углеводородов C ₃₀ - углеводородов C ₃₁	(0,01 – 50) % (0,01 – 20) % (0,01 – 20) % (0,01 – 10) % (0,01 – 10) % (0,01 – 7,0) % (0,01 – 7,0) % (0,01 – 1,0) % (0,05 – 10) % (0,05 – 20) % (0,05 – 30) % (0,05 – 20) % (0,05 – 20) % (0,05 – 20) % (0,05 – 20) % (0,05 – 20) % (0,01 – 15) % (0,01 – 15) % (0,01 – 10) % (0,01 – 7,0) % (0,0010 – 7,0) % (0,0010 – 7,0) % (0,0010 – 7,0) % (0,0010 – 7,0) % (0,0010 – 7,0) % (0,0010 – 5,0) % (0,0010 – 5,0) % (0,0010 – 5,0) % (0,0010 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) % (0,0001 – 5,0) %	ГОСТ Р 57851.2

1	2	3	4	5
78	Нестабильный газовый конденсат	- углеводородов C₃₂ - углеводородов C₃₃ - углеводородов C₃₄ - углеводородов C₃₅ - углеводородов C₃₆ - углеводородов C₃₇ - углеводородов C₃₈ - углеводородов C₃₉ - углеводородов C₄₀ - углеводородов C₄₁ - углеводородов C₄₂ - углеводородов C₄₃ - углеводородов C₄₄ - азота - диоксида углерода - сероводорода - карбонилсульфида - метилмеркаптана - этилмеркаптана - изопропилмеркаптана - н-пропилмеркаптана - 1-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-1-пропилмеркаптана - 2-метил-2-пропилмеркаптана - н-бутилмеркаптана	(0,00001 – 5,0) % (0,00001 – 5,0) % (0,00001 – 5,0) % (0,00001 – 5,0) % (0,00001 – 5,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,0010 – 1,0) % (0,0010 – 2,0) % (0,010 – 3,0) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) % (0,0001 – 0,030) %	ГОСТ Р 57851.2



1	2	3	4	5
79	Смесь газоконденсатная	Массовая доля компонентов (расчетная): - сероводорода (0,0005 – 2,0) % - карбонилсульфида (0,0001 – 0,1) % - метилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - этилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - изопропилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - н-пропилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - 1-метил-1-пропилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - 2-метил-1-пропилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - 2-метил-2-пропилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - н-бутилмеркаптана (0,0001 – 0,1) % - азота (0,001 – 4,0) % - диоксида углерода (0,001 – 3,0) % - гелия (0,0001 – 0,005) % - водорода (0,0001 – 0,005) % - метана (5 – 95) % - этана (0,005 – 15) % - пропана (0,005 – 10) % - изобутана (0,005 – 10) % - н-бутана (0,001 – 10) % - изопентана (0,001 – 10) % - н-пентана (0,001 – 10) % - фракции C₆ (0,005 – 10) % - фракции C₇ (0,005 – 10) % - фракции C₈ (0,005 – 10) % - фракции C₉ (0,005 – 10) % - фракции C₁₀ (0,005 – 10) % - фракции C₁₁ (0,005 – 10) % - фракции C₁₂ (0,005 – 10) % - фракции C₁₃ (0,005 – 10) % - фракции C₁₄ (0,005 – 10) % - фракции C₁₅ (0,001 – 5) % - фракции C₁₆ (0,001 – 5) % - фракции C₁₇ (0,001 – 5) % - фракции C₁₈ (0,0005 – 5) %		ГОСТ Р 57851.4-2017 (Раздел 8)



1	2	3	4	5
79	Смесь газоконденсатная	- фракции C₁₉ - фракции C₂₀ - фракции C₂₁ - фракции C₂₂ - фракции C₂₃ - фракции C₂₄ - фракции C₂₅ - фракции C₂₆ - фракции C₂₇ - фракции C₂₈ - фракции C₂₉ - фракции C₃₀ - фракции C₃₁ - фракции C₃₂ - фракции C₃₃ - фракции C₃₄ - фракции C₃₅ - фракции C₃₆ - фракции C₃₇ - фракции C₃₈ - фракции C₃₉ - фракции C₄₀ - фракции C₄₁ - фракции C₄₂ - фракции C₄₃ - фракции C₄₄	(0,0005 – 5) % (0,0005 – 2,0) % (0,0005 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 2,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) % (0,0001 – 1,0) %	ГОСТ Р 57851.4-2017 (Раздел 8)



Приложение к аттестату аккредитации
№ ААС.А.00242
Лист 38 Листов 45

Asala-Lit-Ca

1	2	3	4	5
80	Смесь газоконденсатная	- фракции C ₁₉ - фракции C ₂₀ - фракции C ₂₁ - фракции C ₂₂ - фракции C ₂₃ - фракции C ₂₄ - фракции C ₂₅ - фракции C ₂₆ - фракции C ₂₇ - фракции C ₂₈ - фракции C ₂₉ - фракции C ₃₀ - фракции C ₃₁ - фракции C ₃₂ - фракции C ₃₃ - фракции C ₃₄ - фракции C ₃₅ - фракции C ₃₆ - фракции C ₃₇ - фракции C ₃₈ - фракции C ₃₉ - фракции C ₄₀ - фракции C ₄₁ - фракции C ₄₂ - фракции C ₄₃ - фракции C ₄₄	(0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 5) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 2,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) % (0,00001 – 1,0) %	ГОСТ Р 57851.4-2017 (Раздел 9)
81	Пластовые флюиды	Газосодержание Объемный коэффициент	(0,1 – 20000) м ³ /м ³ 0,95 – 5,0	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.1)

ASNA LITCA

1	2	3	4	5
82	Пластовые флюиды	Плотность при температурах (минус 10 – 150) °С и давлениях (0,1 – 80) МПа	(500 – 1300) кг/м ³	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.2)
83	Пластовые флюиды	Вязкость динамическая при температурах (минус 5 – 150) °С и давлениях (0,1 – 80) МПа	(0,02 – 1000,0) мПа·с	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.3)
84	Пластовые флюиды	Давление насыщения	(0,1 – 100) МПа	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.4)
85	Пластовые флюиды	Коэффициент сжимаемости	(3·10 ⁻⁴ – 100·10 ⁻⁴) МПа ⁻¹	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.8)
86	Пластовые флюиды	Давление начала конденсации	(0,1 – 100) МПа	СТО 01-02-2018 Методика (метод) измерений объемно-фазовых параметров в пробах углеводородных пластовых флюидов (газ, конденсат, нефть) и пластовой воды с применением PVT-установок ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 08-47/405.01.00143-2013.2018 ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (Раздел 11.9)
87	Вода природная подземная; Технологические жидкости	Массовая концентрация метанола	(0,5 – 10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.201-03 (ФР.1.31.2022.44061)



1	2	3	4	5
88	Вода природная подземная	Массовая концентрация метанола	(2,00 – 100000) мг/дм ³	МИ 06-02-01-2022 Методика (метод) измерений массовой концентрации метанола в пробах воды природной (поверхностной, подземной, пластовой, попутно-добываемой нефтегазоконденсатных месторождений) и технологических жидкостях, содержащих метанол методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 009/01.00248-2014/2022 ФБУ «Тюменский ЦСМ»
89	Технологические жидкости	Массовая концентрация метанола	(100000 – 500000) мг/дм ³	МИ 06-02-01-2022 Методика (метод) измерений массовой концентрации метанола в пробах воды природной (поверхностной, подземной, пластовой, попутно-добываемой нефтегазоконденсатных месторождений) и технологических жидкостях, содержащих метанол методом газовой хроматографии ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 009/01.00248-2014/2022 ФБУ «Тюменский ЦСМ»
90	Вода природная подземная	Массовая концентрация ионов аммония	(0,05 – 100) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (ФР.1.31.2017.27257)
91	Вода природная подземная	Массовая концентрация взвешенных и прокаленных взвешенных веществ	(0,5 – 5000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 (ФР.1.31.2018.29036)
92	Вода природная подземная	Водородный показатель	(3,0 – 12,0) ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (ФР.1.31.2018.30110)
93	Вода природная подземная	Щелочность свободная	(0,1 – 100) моль/дм ³	ГОСТ 31957-2012 (Метод А.1)
		Щелочность общая	(0,1 – 100) моль/дм ³	
94	Вода природная подземная	Щелочность свободная	(0,1 – 100) моль/дм ³	ГОСТ 31957-2012 (Метод А.2)
		Щелочность общая	(0,1 – 100) моль/дм ³	
95	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - гидрокарбонат-ионов (расчетная)	(6,1 – 6100) мг/дм ³	ГОСТ 31957-2012 (Раздел 5.5.5)
		- карбонат-ионов (расчетная)	(6,0 – 6000) мг/дм ³	
96	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - калия - кальция - лития - натрия	(0,2 – 5000) мг/дм ³ (0,5 – 50000) мг/дм ³ (0,1 – 200) мг/дм ³ (0,5 – 50000) мг/дм ³	Руководство по эксплуатации БШ 2.850.230 РЭ фотометра пламенного автоматического ФПА-2-01

А.С. М. Л. Т. С.

1	2	3	4	5
97	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - кальция - магния	(5,0 – 50000) мг/дм ³ (3,0 – 5000) мг/дм ³	ФР.1.31.2014.19117 Методика измерений массовой концентрации ионов кальция, магния, общей жесткости в сточных и природных поверхностных и подземных водах методом объемного титрования с трилоном Б, свидетельство № 76/98-01.00245/2013 от 10.12.2013 г. Общественная организация по Волгоградской области "Центр Экологического Контроля"
98	Вода природная подземная	Жесткость общая	(0,1 – 50,0) °Ж	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (ФР.1.31.2016.2527)
99	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - калия - лития - натрия - стронция	(1 – 5000) мг/дм ³ (0,001 – 200) мг/дм ³ (1 – 50000) мг/дм ³ (0,01 – 1000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.138-98 (ФР.1.31.2013.13989)
100	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - железа - кадмия - кобальта - марганца - меди - никеля - серебра - свинца - хрома - цинка	(0,01 – 500) мг/дм ³ (0,005 – 10) мг/дм ³ (0,015 – 10) мг/дм ³ (0,001 – 10) мг/дм ³ (0,01 – 50) мг/дм ³ (0,015 – 10) мг/дм ³ (0,01 – 10) мг/дм ³ (0,02 – 50) мг/дм ³ (0,02 – 10) мг/дм ³ (0,04 – 50) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.139-98 (ФР.1.31.2021.39093)



1	2	3	4	5
101	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - алюминия - бария - бериллия - бора - ванадия - железа - калия - кальция - кобальта - кремния - лития - магния - марганца - меди - молибдена - мышьяка - натрия - никеля - свинца - стронция - цинка	(0,010 – 50) мг/дм ³ (0,0010 – 50) мг/дм ³ (0,00010 – 10) мг/дм ³ (0,010 – 50) мг/дм ³ (0,0010 – 50) мг/дм ³ (0,050 – 500) мг/дм ³ (0,050 – 5000) мг/дм ³ (0,010 – 50000) мг/дм ³ (0,001 – 10) мг/дм ³ (0,05 – 100) мг/дм ³ (0,01 – 10) мг/дм ³ (0,05 – 5000) мг/дм ³ (0,001 – 10) мг/дм ³ (0,001 – 50) мг/дм ³ (0,001 – 10) мг/дм ³ (0,005 – 50) мг/дм ³ (0,50 – 50000) мг/дм ³ (0,001 – 10) мг/дм ³ (0,005 – 50) мг/дм ³ (0,001 – 1000) мг/дм ³ (0,005 – 500) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 (ФР.1.31.2000.00132)
102	Вода природная подземная	Массовая концентрация железа общего	(0,05 – 500) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.2-95 (ФР.1.31.2017.27258)
103	Вода природная подземная	Массовая концентрация нитрат-иона	(0,10 – 80,0) мг/дм ³	ФР.1.31.2010.07686 Методика выполнения измерений массовой концентрации нитрат-ионов в сточных водах (и/или жидких отходах), природных водах фотоколориметрическим методом с салицилатом натрия, свидетельство № 76/120-2010 от 22.06.2010 г. Общественная организация по Волгоградской области "Центр Экологического Контроля"

28. 02. 2025

Приложение к аттестату аккредитации

№ ААС.А.00242

Лист 44 Листов 45

1	2	3	4	5
104	Вода природная подземная	Массовая концентрация нитрит-иона	(0,015 – 50,0) мг/дм ³	ФР.1.31.2014.19120 Методика измерений массовой концентрации нитрит-ионов в сточных водах (и/или жидких отходах) и природных водах фотоколориметрическим методом с реактивом Грисса, свидетельство № 76/118-01.00245/2013 от 02.12.2013 г. Общественная организация по Волгоградской области "Центр Экологического Контроля"
105	Вода природная подземная	Массовая концентрация сульфат-иона	(20 – 500) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.240-2007 (ФР.1.31.2007.03815)
106	Вода природная подземная	Массовая концентрация сульфат-иона	(2,00 – 1000,0) мг/дм ³	ФР.1.31.2014.19100 Методика измерений массовой концентрации сульфат-ионов в сточных водах (и/или жидких отходах) и природных водах фотометрическим методом с гликолевым реагентом, свидетельство № 76/92-01.00245/2013 от 02.12.2013 г. Общественная организация по Волгоградской области "Центр Экологического Контроля"
107	Вода природная подземная	Массовая концентрация сухого остатка	(1 – 35000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 (Раздел 11.1) (ФР.1.31.2015.21954)
108	Вода природная подземная	Массовая концентрация прокаленного остатка	(1 – 35000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 (Раздел 11.2) (ФР.1.31.2015.21954)
109	Вода природная подземная	Массовая концентрация общей ртути	(0,05 – 2000) мкг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.160-2000 (ФР.1.31.2003.00816)
110	Вода природная подземная	Массовая концентрация сероводорода	(0,002 – 10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-2002 (ФР.1.31.2013.13983)
111	Вода природная подземная	Массовая концентрация растворенного кислорода	(1,0 – 15,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97 (ФР.1.31.2017.27457)
112	Вода природная подземная	Массовая доля растворенной двуокиси углерода	(0,01 – 4,0) г/дм ³	ГОСТ 23268.2-91 (Раздел 2)
113	Вода природная подземная	Массовая концентрация железа (II)	(0,05 – 50) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.259-10 (ФР.1.31.2020.36957)
114	Вода природная подземная	Удельная электрическая проводимость при температурах: 20 °С, 25 °С	(0,01 – 100) мСм/см	Руководство по эксплуатации ИНФА.421522.002 РЭ анализатора жидкости серии Анион 4100

Анал. ЛТ-С

1	2	3	4	5
115	Вода природная подземная	Массовая концентрация фторид-ионов	(0,1 – 5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.179-2002 (ФР.1.31.2014.18641)
116	Вода природная подземная	Окисляемость перманганатная в расчете на атомарный кислород	(0,25 – 100) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99 (ФР.1.31.2013.13900)
117	Вода природная подземная	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,30 – 100,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.116-97 (ФР.1.31.2007.03793)
118	Вода природная подземная	Плотность при температуре 20 °С	(0,9800 – 1,3600) г/см ³	ГОСТ 26449.1-85 (Раздел 1)
119	Вода природная подземная	Плотность при температурах (15 – 60) °С	(0,9000 – 1,3800) г/см ³	Руководство по эксплуатации ТКШЛ 2.843.001 РЭ измерителя плотности жидкостей вибрационного ВИП-2МР
120	Вода природная подземная	Массовая концентрация хлорид-ионов	(10,0 – 10 000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (ФР.1.31.2016.24667)
121	Вода природная подземная	Массовая концентрация: - бромид-ионов - йодид-ионов	(0,20 – 200) мг/дм ³ (0,20 – 100) мг/дм ³	МИ 05-04-01-2019 Методика измерений массовой концентрации йодид-, бромид-ионов в пробах воды природной (поверхностной, подземной, пластовой, попутно-добываемой нефтегазоконденсатных месторождений) и технических растворов титриметрическим методом, ООО «МНП «ГЕОДАТА», свидетельство № 001/01.00248-2014/2019, ФБУ «Тюменский ЦСМ»

Конец области аккредитации.

Генеральный директор ООО «МНП «ГЕОДАТА»

В.Ю. Морозов

Директор Лабораторно-аналитического центра

Н.С. Герасименко

А.А. Латыга