

**Общество с ограниченной ответственностью
Научно-Производственный Центр геохимических
нефтегазопонисковых работ «Геохимия»**

127238, г. Москва, Локомотивный проезд, дом 21
тел. 8-916-339-43-69, e-mail: npsgeo@mail.ru
ИНН 7714467107, КПП 771401001, ОГРН 1207700472506

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «НПЦ Геохимия»



М.Ю. Миротворский
2025 г.

ОТЧЕТ

**ПО ДОГОВОРУ № 1-26/08/2025 НА ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОХИМИЧЕСКИХ
ИССЛЕДОВАНИЙ ГРУНТОВ НА УЧАСТКЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА**

по адресу пр. Вернадского стр 6В

Генеральный директор
ООО «НПЦ Геохимия»




Миротворский М.Ю.


Ответственный исполнитель работ
со стороны ООО «НПЦ Геохимия»

Старых Ю.Ю.

2025

ИСПОЛНИТЕЛИ

Должность	Разделы отчета	ФИО	Подпись
Генеральный директор	Общее руководство. Введение. Разделы 1 и 2.3	Миротворский М.Ю.	
Ответственный исполнитель, Ведущий инженер	Производство полевых работ, написание отчета, разделы 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, Выводы	Старых Ю.Ю.	
Инженер I категории	Написание отчета, разделы 2.1, 2.2 и 2.3	Кустикова Е.Р.	

					ИЭИ 1/2025-ТО		
Изм.	Лист	№ докум.	Подпис	Дат			
Газогеохимические исследования грунтов на участке проектируемого строительства по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, вл. 6В					Стадия	Лист	Листов
						2	48
					 ООО "НПЦ ГЕОХИМИЯ"		

№ п/п	Содержание	Лист
	<i>Введение</i>	4
1	<i>Сведения об объекте исследования</i>	5
2	<i>Газогеохимические исследования</i>	6
2.1	<i>Объём выполненных работ</i>	6
2.2	<i>Нормативно-методическая документация</i>	6
2.3	<i>Методика выполнения работ</i>	7
2.3.1	<i>Обоснование работ</i>	7
2.3.2	<i>Скважинные исследования</i>	7
2.3.3	<i>Шнуровая газовая съёмка</i>	10
2.3.4	<i>Лабораторные исследования</i>	11
2.4	<i>Результаты исследований</i>	12
2.4.1	<i>Результаты скважинных исследований</i>	12
2.4.2	<i>Шнуровая газовая съёмка</i>	15
	<i>Выводы</i>	17
	<i>Приложения</i>	18
	<i>Приложение А. Графические материалы</i>	19
	<i>Приложение Б. Программа работ</i>	25
	<i>Приложение В. Акт отбора газовых проб</i>	30
	<i>Приложение Г. Протокол количественного анализа газовых смесей № 1699П от 02.09.2025г.</i>	33
	<i>Приложение Е. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации</i>	44
	<i>Приложение Д. Документы по аккредитации лаборатории</i>	47

Введение

В соответствии с договором № 1-26/08/2025 от 26.08.2025 г. с ООО НПЦ «Основа», в августе 2025 г. специалистами ООО НПЦ «Геохимия» проведены газогеохимические исследования грунтов на участке проектируемого строительства по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, вл. 6В.

Полевые газогеохимические исследования выполнены в связи с требованиями действующих нормативных документов:

- СП 502.1325800.2021, «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СП 47.13330.2016, «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Газогеохимические исследования выполнены на основании:

1. Документов о членстве ООО НПЦ «Геохимия» в СРО (Приложение Г, Выписка из реестра членов саморегулируемой организации)
2. Аттестата аккредитации испытательной лаборатории ООО «ГК РЭИ» в ФСА Росаккредитация (Приложение Д).

Целью настоящих газогеохимических исследований, является: оценка газогеохимического состояния техногенных насыпных грунтов с районированием территории площадки по степени опасности грунтов, исследованием распределения биогаза по глубине грунтового массива, получением данных по формированию потока биогаза из грунтового массива в скважины. На основании полученных данных по генерации биогаза в грунтовой толще на данной площадке проектируемого строительства сделать выводы возможности вторичного использования грунтов, извлекаемых на дневную поверхность при строительстве.

					ИЗИ 1/2025-ТО	Лист
						4
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

1. Сведения об объекте исследования

Объект исследований, представляет собой участок со старыми заброшенными строениями (рисунок 1).

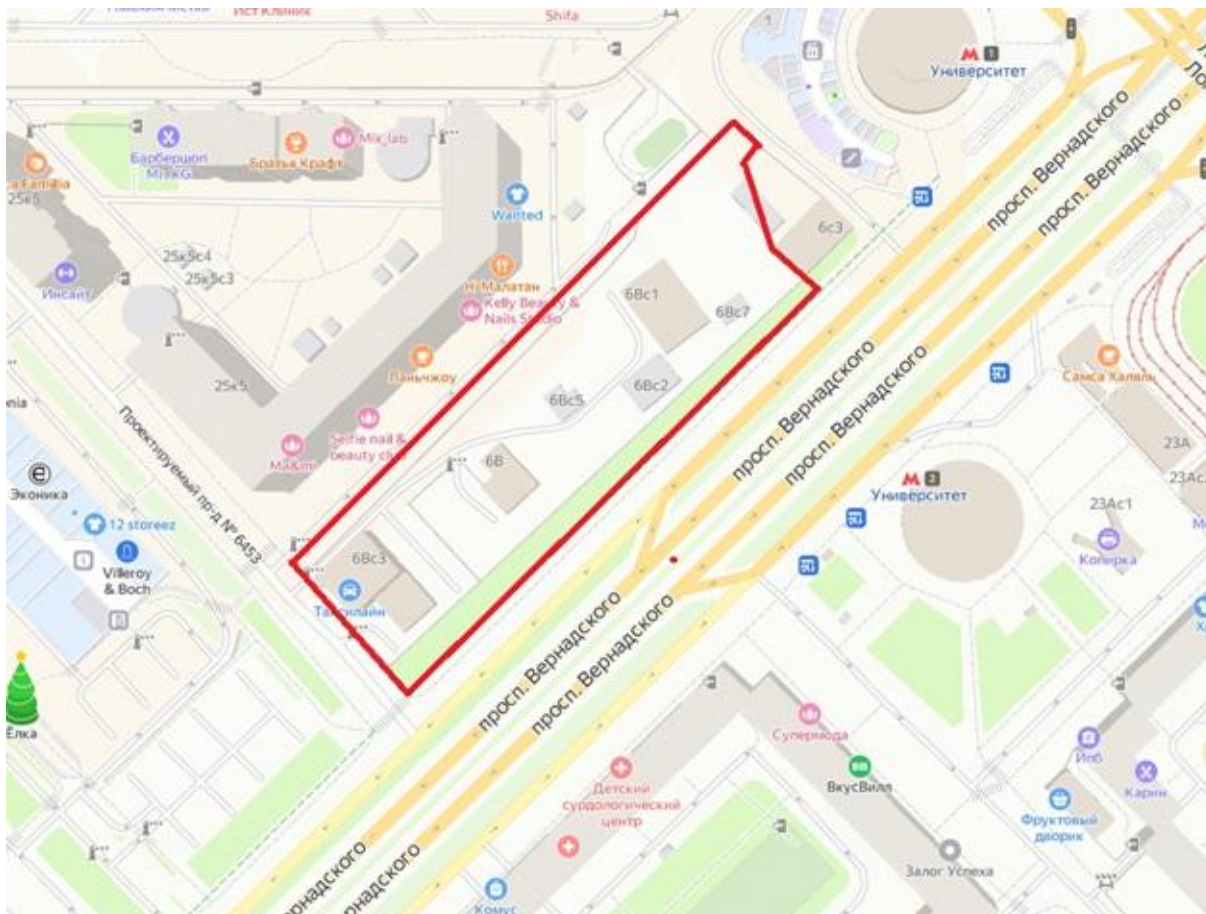


Рисунок 1 – Яндекс-карта территории объекта

2. Газогеохимические исследования

Целью работ является оценка газогеохимического состояния территории объекта.

2.1 Объем выполненных работ

Согласно Программе работ, в состав газогеохимических исследований были включены:

- 1) предполевая камеральная работа (сбор, изучение и систематизация материалов прошлых изысканий);
- 2) скважинные исследования;
- 3) шпуровая газовая съемка с отбором проб грунтового воздуха с глубины 0,8 м;
- 4) газохроматографический анализ проб грунтового воздуха на содержание компонентов биогаза (метан, диоксид углерода, водород) а также компонентов атмосферного воздуха (кислород и азот);
- 5) составление отчета.

Объемы выполненных работ представлены в таблице 1

Таблица 1- Объем выполненных работ.

№ п.п.	Виды работ	Единица измерения	Количество шт.
1	отбор проб приземной атмосферы	проба	2
2	скважинные исследования	проба	24
2	шпуровая газовая съемка	проба	14
4	хроматографический газовый анализ проб грунтового воздуха	измерение	40
5	камеральная обработка материалов, анализов и составление отчета	отчет	1

2.2 Нормативно-методическая документация

Полевые работы и обработка результатов изысканий проводились в соответствии со следующей нормативно-методической документацией:

1. СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		6

2. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
3. СП 47.13330.2016 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
4. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009;
5. Методика измерения объемной доли углеводородных (C₁-C₆) и неуглеводородных компонентов в природных газовых смесях методом газовой хроматографии. Свидетельство об аттестации методики измерений № 01.00225/205-36-11 от 15.06.2011г.

2.3 Методика выполнения работ

2.3.1 Обоснование работ

В погребенной толще органосодержащих техногенных отложений (включая нефтепродукты), под воздействием микрофлоры происходит биотермический анаэробный процесс распада органической составляющей отходов. Конечным продуктом этого процесса является биогаз, основную объемную массу которого составляют метан и диоксид углерода. Биогаз через грунтовую толщу выделяется в атмосферу.

Толща в грунтовом массиве, где в отсутствии кислорода происходит процесс разложения органики, называется анаэробной зоной. В этой зоне создается избыточное давление и повышенная концентрация вновь образованных компонентов биогаза, за счёт чего биогаз поднимается к поверхности насыпной толщи.

2.3.2 Скважинные исследования

Скважинные исследования проводились в целях изучения структуры газового поля инженерно-геологического массива и вертикальной газогеохимической зональности толщи насыпных грунтов /3/. Исследования включали: отбор проб грунтового воздуха из ствола инженерно-геологической скважины с глубин 1,5; 3,0; 5,0 и 8,0 м в насыпных грунтах, по мере их проходки.

					<i>ИЗИ 1/2025-ТО</i>	<i>Лист</i>
						7
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		



Рисунок 1. Отбор пробы грунтового воздуха из скважины

Измерения величины дебита биогаза проводились над устьем пробуренной скважины в целях получения данных о формировании потока биогаза, генерируемого в анаэробной зоне свалочной толщи (рисунок 6).

Расчет величины дебита биогаза из скважины проводился по скорости изменений, в течение времени, концентраций метана и диоксида углерода в накопительном колпаке объемом 12 литров, установленном над устьем пробуренной до заданной глубины скважины - 8 м. Формула для расчета дебита биогаза из скважины (1):

$$I = \frac{(C_1 - C_0) \times V \times 60}{t \times 100\%}, \quad (1)$$

где:

I – дебит компонента биогаза из скважины, м³/час;

C_0 – концентрация газа в воздухе, %об;

C_1 – концентрация газа под колпаком после времени накопления, %об;

t – время накопления газа под колпаком, мин (время накопления – 5 минут);

V – объем колпака накопления, м³;



Рисунок 2 – Измерение дебита биогаза из скважины

2.3.3 Шпуровая газовая съёмка

Для представления о распределении биогаза в поверхностном слое грунтов проводилась шпуровая газовая съёмка (5.18.3 СП 502.1325800.2021). Съёмка проводилась в 14-и точках (т.т.1-14 рисунок 4). В грунте просверливалось отверстие диаметром 1,4 см и глубиной 0,8 м (рисунок 2). Из полученного отверстия с помощью стальной трубки отбирались пробы грунтового воздуха в специальные пробоотборники – барботеры, для дальнейшего лабораторного анализа (т.т.1-14). Расположение точек шпурового опробования показано на рисунке 3.



Рисунок 3 – Проходка шпурового отверстия

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		10

2.3.4 Лабораторные исследования

Хроматографический анализ газовых проб проводился в стационарных условиях в аккредитованной испытательной лаборатории ИЛЦ ООО «ГК РЭИ». В перечень анализируемых компонентов отобранного грунтового воздуха входят: метан, диоксид углерода, водород, азот и кислород. Измерения обеспечивает следующие минимальные пределы обнаружения газовых составляющих: метана – $1,0 \times 10^{-3}$ %об., диоксида углерода – 0,1 %об., кислорода – 0,5 %об., азота – 1,0 %об., молекулярного водорода – 0,001 %об.

Всего в полевых условиях было отобрано и проанализировано в стационарной лаборатории 40 проб грунтового воздуха. Результаты хроматографических определений компонентного состава проб грунтового воздуха представлены в Протоколе анализа газовых смесей № 1699П-25 от 02.09.2025.

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		11

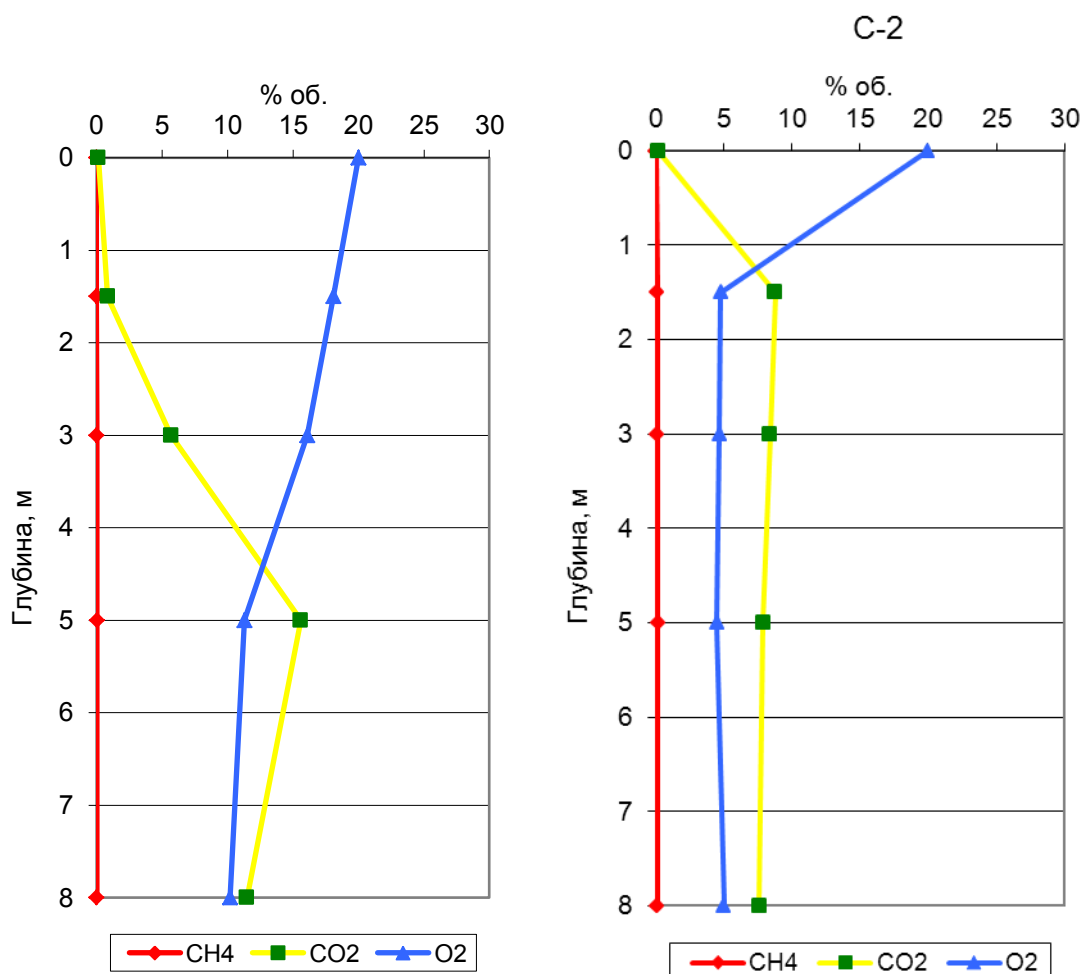
2.4 Результаты исследований

2.4.1 Результаты скважинных исследований

Схема расположения скважин представлена на рисунке 1. Результаты лабораторного хроматографического анализа проб грунтового воздуха из скважин представлены в Протоколе количественного анализа газовых смесей № 1699П-25 стр. 4-10.

Распределение биогаза по глубине

Распределения содержаний основных компонентов биогаза (**метана и диоксида углерода**) и кислорода в грунтовом воздухе по глубине скважин при поглубинном бурении в насыпных грунтах на участке, представлено на рисунке 4.



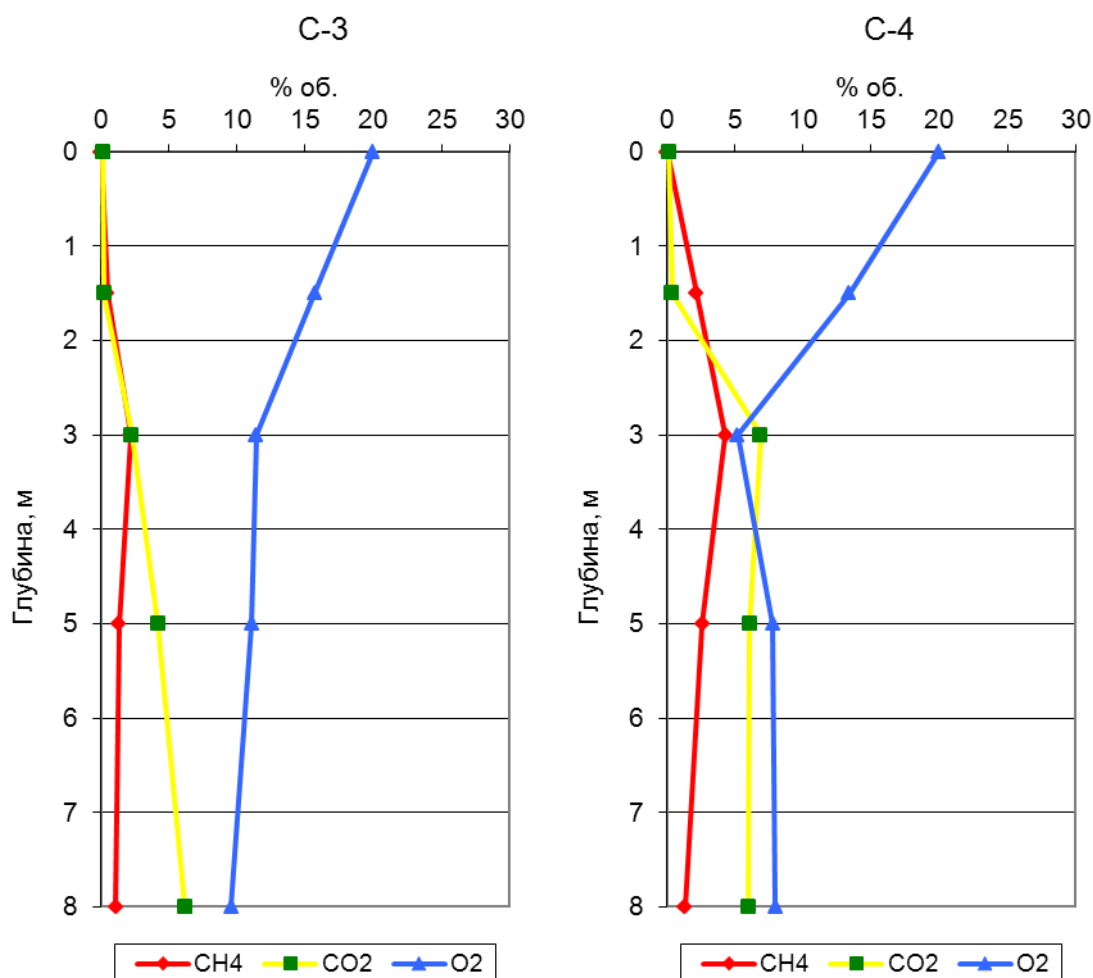


Рисунок 4. График изменения концентраций CH_4 , CO_2 и O_2 в грунтовом воздухе скважин с глубиной

Сравнение распределений содержаний CH_4 , CO_2 и O_2 в грунтовом воздухе скважин с глубиной (рисунок 4) позволяет отметить следующие газогеохимические особенности грунтовой толщи.

Низкое содержание кислорода после глубины 3,0 м.

Содержание метана варьирует от 0,007 до 4,3%об. При этом максимальные содержания метана установлены там, где грунтовая толща перекрыта бетонными плитами (скв 3 и 4) на глубинах 1,5 и 3 м. Дальше вниз по разрезу концентрации метана уменьшаются. Это свидетельствует о том, что непосредственно под бетонными плитами происходило накопление метана и после вскрытия этих отложений произошла их разгазация (см также стр. 14 – измерение дебита биогаза).

Максимальное содержание метана на глубине 3,0 м до 4,3%об. Содержание диоксида углерода до 15,6%об.

Содержание в свободном воздухе грунтов CH_4 с глубины 3,0 м меньше содержания CO_2 , что характерно для угасания генерации биогаза в анаэробных условиях в органосодержащих грунтах и сохранения накопленного ранее биогаза.

Таблица 2 - Сводная таблица концентраций CH_4 , H_2 , N_2 , O_2 и CO_2 в скважинах по глубине и степени опасности грунтов

Скважина	Глубина бурения, м	Концентрация газа в грунтовом воздухе в скважинах, %об					Степень опасности грунтов
		CH_4	H_2	O_2	N_2	CO_2	
С-1	1,5	0,007	<0,01	18,1	77,2	0,85	безопасные
	3,0	0,019	0,014	16,1	74,7	5,7	опасные
	5,0	0,037	0,045	11,3	69,9	15,6	опасные
	8,0	0,022	0,111	10,2	73,6	11,5	опасные
С-2	1,5	0,098	<0,01	4,8	83	8,8	опасные
	3,0	0,119	<0,01	4,7	83,2	8,4	опасные
	5,0	0,182	0,129	4,5	83,2	7,9	опасные
	8,0	0,101	0,163	5,0	81,7	7,6	опасные
С-3	1,5	0,48	0,031	15,7	80,2	0,28	потенциально опасные
	3,0	2,21	0,039	11,4	80,7	2,3	опасные
	5,0	1,33	0,064	11,1	78,4	4,2	опасные
	8,0	1,09	0,132	9,6	79,2	6,2	опасные
С-4	1,5	2,19	0,04	13,4	79,9	0,42	опасные
	3,0	4,3	0,04	5,2	80,2	6,9	опасные
	5,0	2,6	0,02	7,8	79,4	6,1	опасные
	8,0	1,32	0,34	8,0	77,0	6,0	опасные

Измерение дебита биогаза из скважины проводилось с помощью накопительного колпака. Колпак устанавливался сразу после окончания бурения скважины и второй раз через час. Дебит рассчитывался по формуле (1), где концентрация метана в воздухе 0%об., концентрация диоксида углерода 0,145%об.

Величины дебитов метана, и диоксида углерода представлены в сводной таблице 3.

Таблица 3 – Сводная таблица измерения дебита биогаза из скважин

скважина	Время измерения	Концентрации компонентов в колпаке и значение дебита			
		CH_4 %об.	Дебит CH_4 $\text{м}^3/\text{час} \times 10^{-3}$	CO_2 %об.	дебит CO_2 $\text{м}^3/\text{час} \times 10^{-3}$
С-1	10:41	0,012	0,017	0,26	0,17
	11:45	0,001	0,0014	0,18	0,05
С-2	12:09	0	0	0,18	0,05
	13:29	0	0	0,18	0,05
С-3	14:00	0,001	0,0014	0,18	0,05
	15:12	0,001	0,0014	0,19	0,06
С-4	16:20	0,001	0,0014	0,17	0,036
	17:20	0,001	0,0014	0,16	0,02

Произошло уменьшение дебита метана из скважины С-1 в 12 раз, дебит диоксида углерода упал в 3,4 раза. Измерение дебита биогаза из скважины сразу после бурения показывает существенно большие значения, чем такие же измерения через час после бурения. Это говорит о разгрузке ранее накопленного биогаза в грунтовом воздухе. В скважине дебит биогаза сразу после бурения связан с разгрузкой. Через час после бурения дебита фактически нет. Это говорит о слабой генерации биогаза в грунтовой толще в районе скважины.

В остальных скважинах дебит метана $1,4 \times 10^{-3}$ литра в час, диоксида углерода 0,05 литра в час.

Генерация биогаза в грунтовой толще практически отсутствует.

Как видно из распределения биогаза по глубине (рисунок 4) и таблицы 2 заметное содержание метана обнаружено в скважинах С-3 и С-4. В скважинах С-1 и С-2 метана значительно меньше. В скважине С-1 содержание метана на уровне безопасных значений (менее 0,1 %об.), в скважине С-2 на уровне потенциально опасных (более 0,1%об., но менее 0,2%об.) При бурении обнаружено, что на территории скважин С-3 и С-4 грунт перекрыт бетонными плитами, благодаря которым произошло накопление биогаза в грунтовой толще под плитами. Если убрать бетонные плиты, то произойдет разгрузка метана из грунта в атмосферу и концентрации метана на этом участке уменьшатся до значений в скважинах С-1 и С-2.

На рисунках 2 – 5 Приложение А приведено распределение метана и диоксида углерода по площади работ на глубинах 3,0 и 5,0 м.

2.4.2 Шпуровая газовая съемка

Сеть поверхностной шпуровой съемки исследуемой площадки включает в себя 14 шпуров. Схема расположения точек шпурового опробования представлена на рисунке 4. Результаты лабораторного хроматографического анализа проб грунтового воздуха из шпуров представлены в Протоколе количественного анализа газовых смесей № 2-1024, стр. 3. Оценка степени газогеохимической опасности грунтов в зависимости от содержания в грунтовом воздухе основных компонентов биогаза по результатам шпуровой съемки на территории объекта представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Сводная таблица концентраций газа в шпурах на участке

Номер точки	Глубина шпура, м	Концентрация газа в грунтовом воздухе в шпурах, %об				
		CH ₄	H ₂	O ₂	N ₂	CO ₂
1	0,8	0,001	<0,01	19,0	77,2	1,37
2	0,8	0,001	<0,01	19,7	77,2	0,51
3	0,8	<10 ⁻³	<0,01	20,0	77,0	0,28
4	0,8	<10 ⁻³	<0,01	17,8	77,7	1,9
5	0,8	<10 ⁻³	<0,01	18,7	77,0	1,24
6	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,2	76,9	0,88
7	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,4	76,7	0,74
8	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,7	76,7	0,43
9	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,9	76,5	0,21
10	0,8	<10 ⁻³	<0,01	20,0	76,7	0,22
11	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,8	77,0	0,55
12	0,8	0,001	<0,01	19,5	76,8	0,63
13	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,1	77,0	0,82
14	0,8	<10 ⁻³	<0,01	19,6	76,7	0,44

В приповерхностном слое грунтов территории объекта содержания метана на уровне безопасных концентраций (менее 0,1 %об по СП502.1325800.2021).

В приповерхностном слое грунтового массива содержания диоксида углерода в основном находятся на уровне безопасных концентраций (менее 1,0%об. по СП 502.1325800.2021). Максимальная концентрация диоксида углерода – 1,9%об в т. 4.

Дефицит кислорода (менее 18,0%об) в грунтовом воздухе только в одной точке т. 4 – 17,8%об.

Выводы

1. На территории проектируемого строительства по адресу: г. Москва, проспект Вернадского, вл. 6В проведены газогеохимические исследования.
2. По результатам скважинных исследований содержание метана в скважинах (рисунки 1-5 Приложение А) С-1 и С-2 безопасное (менее 0,1%об. СП 502.1325800.2021), в скважинах С-3 и С-4 (рисунки 1-5 Приложение А) опасное (более 1,0%об. СП 502.1325800.2021).

Содержание диоксида углерода достигает опасных значений во всех скважинах (более 5,0%об. СП 502.1325800.2021).

Распределение компонентов биогаза в скважинах по глубине показано на рисунке 4 и в Приложении А по площади на глубинах 3,0 и 5,0 м (рисунки 2-5).

3. Согласно СП 502.1325800.2021 грунт на территории скважин С-1 и С-2 может вторично использоваться для инженерной подготовки территории, грунт в районе скважин С-3 и С-4 не может вторично использоваться для засыпки пазух котлована и траншей.
4. При бурении обнаружено, что на территории скважин С-3 и С-4 грунт перекрыт бетонными плитами, благодаря которым произошло накопление биогаза в грунтовой толще под плитами. Если убрать бетонные плиты, то произойдёт разгрузка метана из грунта в атмосферу и концентрации метана на этом участке уменьшатся до значений в скважинах С-1 и С-2.
5. Для оценки степени газогенерации грунтового массива проведено измерение дебита биогаза из скважин. Измерение дебита биогаза из скважин показало, что генерация биогаза в грунтовой толще фактически отсутствует.
6. По результатам проведения шпуровой съемки, в приповерхностном грунте содержания метана безопасные (менее 0,1%об, по СП 11-102-97). Содержания диоксида углерода на уровне безопасных концентраций (менее 1,0 %об.), кроме точек 1, 4 и 5, где концентрация диоксида углерода от 1,24%об. до 1,9%об., что соответствует потенциально-опасному уровню. Дефицита кислорода (менее 18%об.) нет, кроме т. 4 – 17,8%об.

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		17

Приложения

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		18

Приложение А
Графические материалы

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		19

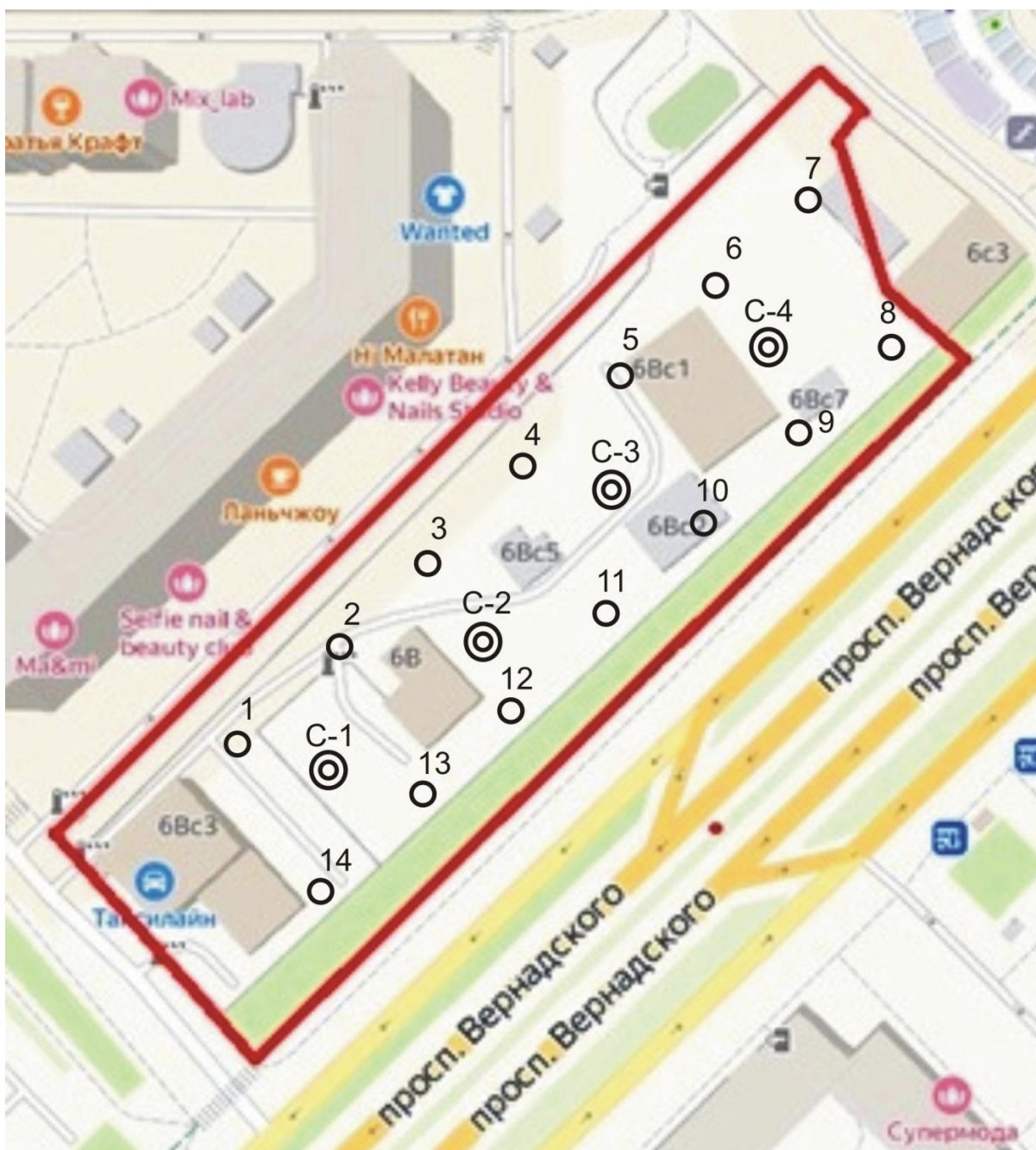


Рисунок 1 Расположение экологических скважин и точек шпурового опробования

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ИЭИ 1/2025-ТО

Лист

20

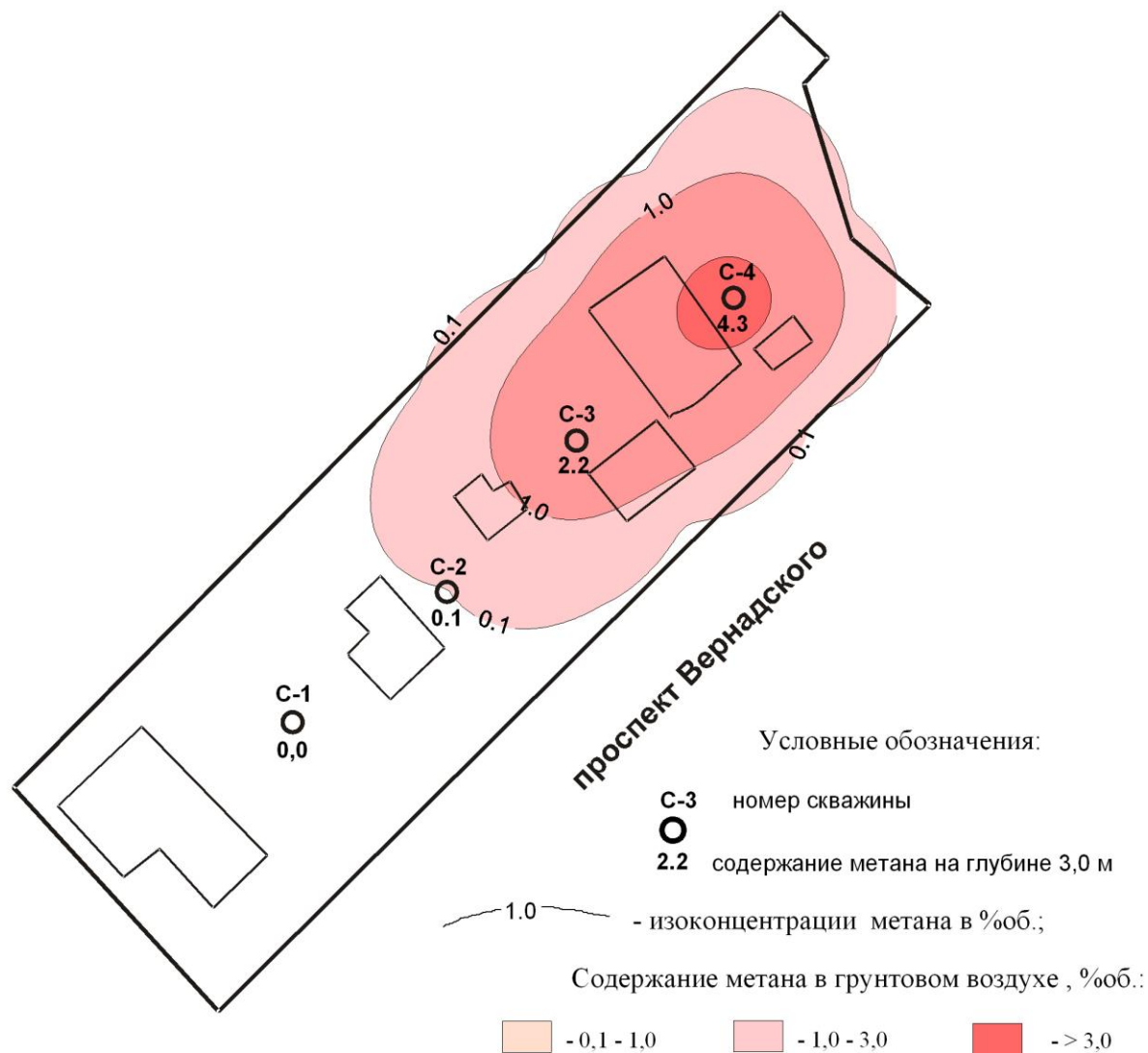


Рисунок 2 Распределение метана на глубине 3,0 м



Рисунок 3 Распределение диоксида углерода на глубине 3,0 м



Рисунок 4 Распределение метана на глубине 5,0 м



Рисунок 5 Распределение диоксида углерода на глубине 5,0 м

Приложение Б
Программа работ

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
						25
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

«Утверждаю»:

Генеральный директор
ООО «НПЦ «ГЕОХИМИЯ»



М.Ю. Миротворский

2025 г.

Ответственный исполнитель

со стороны ООО «НПЦ «ГЕОХИМИЯ»

Ю.Ю. Старых

«__» _____ 2025 г.

«Согласовано»:

Генеральный директор
ООО «НПЦ Основа»

В.Н. Кляузов

«__» _____ 2025 г.

Программа работ

Газогеохимические исследования грунтов на участке проектируемого строительства
по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, вл. 6В

1. Введение

Настоящая Программа определяет состав и описание выполняемых работ по проведению газогеохимических исследований насыпных грунтов для разработки проектной документации строительства многофункциональной застройки.

Необходимость проведения газогеохимического состояния грунтового массива вызвана распространением на территории проектируемого строительства техногенных насыпных грунтов, которые могут являться потенциальным источником генерации биогаза.

1.1. Заказчик и исполнитель работ

Заказчик – ООО «НПЦ Основа»

Исполнитель – ООО НПЦ «ГЕОХИМИЯ»

1.2. Сроки проведения работ

Начало работ – дата получения аванса (50%)

Срок окончания работ – в течение 20 рабочих дней после поступления аванса на счет Исполнителя и предоставления Заказчиком скважин для исследований.

1.3. Этапность проведения работ

Один этап проведения работ.

2. Описание работ

2.1. Цель обследования:

Оценка газогеохимического состояния техногенных насыпных грунтов с районированием территории площадки по степени опасности грунтов, исследованием распределения биогаза по глубине грунтового массива, получением данных по формированию потока биогаза из грунтового массива в скважину и на поверхность земли.

2.2. Нормативно-методическая база:

1. СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила проведения работ».
2. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
3. СП 11-102-97 Свод правил. Инженерно-экологические изыскания для строительства.
4. Стандарт предприятия СТО РРЭЦ 34915886-001 2016 «Требования к проведению газогеохимических исследований грунтовых толщ»
5. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий ГОСТ ISO/IEC 17025-2019.

2.3. Представленные материалы и документация

Письмо-запрос, схема территории, краткая информация об инженерно-геологических условиях участка работ.

2.4. Задачи:

- Анализ имеющихся данных по инженерно-геологическим и инженерно-экологическим изысканиям по данному участку застройки;
- Выбор участков проведения полевых газогеохимических исследований;
- Скважинные газогеохимические исследования;
- Отбор проб грунтового воздуха при скважинных газогеохимических исследованиях, включая исследования по глубине и определения дебита биогаза из скважин;
- Лабораторный газохроматографический анализ проб грунтового воздуха;
- Обработка данных полевых и лабораторных исследований;
- Расчет дебита метана и диоксида углерода из скважин;
- Районирование территории обследуемой площадки по степени газогеохимической опасности грунтов по данным скважинных исследований;
- Выводы о возможности вторичного использования грунтов, извлекаемых на дневную поверхность при строительстве.

2.5. Краткое описание работ:

- Предполевые работы. Обработка и анализ исходных материалов, предоставленных заказчиком. Разработка программы работ и сметной документации.
- Полевые работы:

Скважинные исследования:

- поглубинный отбор грунтового воздуха в грунтовой тоще из 4-х скважин в специальные барботеры для дальнейшего лабораторного анализа - **16 проб** (п.5.18.5 СП 502.1325800.2021), Рисунок 1;
- определение дебита биогаза из скважин с отбором проб из-под накопительной емкости (п.5.18.5 СП 502.1325800.2021), установленной над устьем скважины: для определения дебита биогаза из скважины от техногенных грунтов сразу

после бурения скважин и через временной интервал не менее 1 часа после окончания бурения – **8 проб**.

Шнуровая съемка:

- отбор 14 проб грунтового воздуха из 14 шпуров в специальные барботеры для дальнейшего лабораторного анализа - **14 проб** (п.5.18.5 СП 502.1325800.2021);
- отбор приземного атмосферного воздуха – **2 пробы**.
- Лабораторные исследования:
 - определение компонентного состава проб грунтового воздуха (CH₄, CO₂, H₂, O₂, N₂) газохроматографическим методом во всех отобранных пробах: **Всего 40 проб** (п.5.18.7 СП 502.1325800.2021).
- Обработка данных и оформление отчета с графическими и текстовыми приложениями.

Таблица 1- Объем газогеохимических исследований насыпных грунтов

№ п.п.	Виды работ	Единица измерения	Кол-во
2	Отбор проб грунтового воздуха из скважин по глубине.	проба	16
3	Отбор проб грунтового воздуха из скважин для определения дебита скважин	проба	8
4	Отбор проб грунтового воздуха из шпуров	проба	14
6	Отбор проб приповерхностной приземной атмосферы	проба	2
7	Хроматографический газовый анализ проб грунтового воздуха на метан, диоксид углерода, кислород, азот, водород	измерение	40
8	Камеральная обработка материалов, анализов и составление отчета	отчет	1

3. Ожидаемые результаты

В результате выполненных газогеохимических исследований будет подготовлен Технический отчет, содержащий:

- протоколы газохроматографического анализа проб грунтового воздуха, отобранных на объекте;
- районирование территории по степени газогеохимической опасности грунтов на потенциально опасные, опасные и пожаро-взрывоопасные зоны по данным скважинных исследований;
- расчет дебита метана и диоксида углерода из скважин;
- выводы о возможности вторичного использования грунтов, извлекаемых на дневную поверхность при строительстве, по газогеохимическим условиям;
- общие рекомендации по биогазовой защите зданий с учетом сложившихся газогеохимических условий на данной территории.

4. Разрешительные документы (приложения к отчету)

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации;
- Документы по аккредитации лаборатории.

5. Особые условия

Заказчик обеспечивает Исполнителю доступ на объект на время проведения полевых работ.

Заказчик, в присутствии Исполнителя, проводит поглубинное бурение скважины на глубину 8 м с пошаговым бурением: 1,5 м, 3,0 м, 5,0 м, 8,0 м.

Заказчик информирует Исполнителя о начале буровых работ для своевременного прибытия Исполнителя на объект.

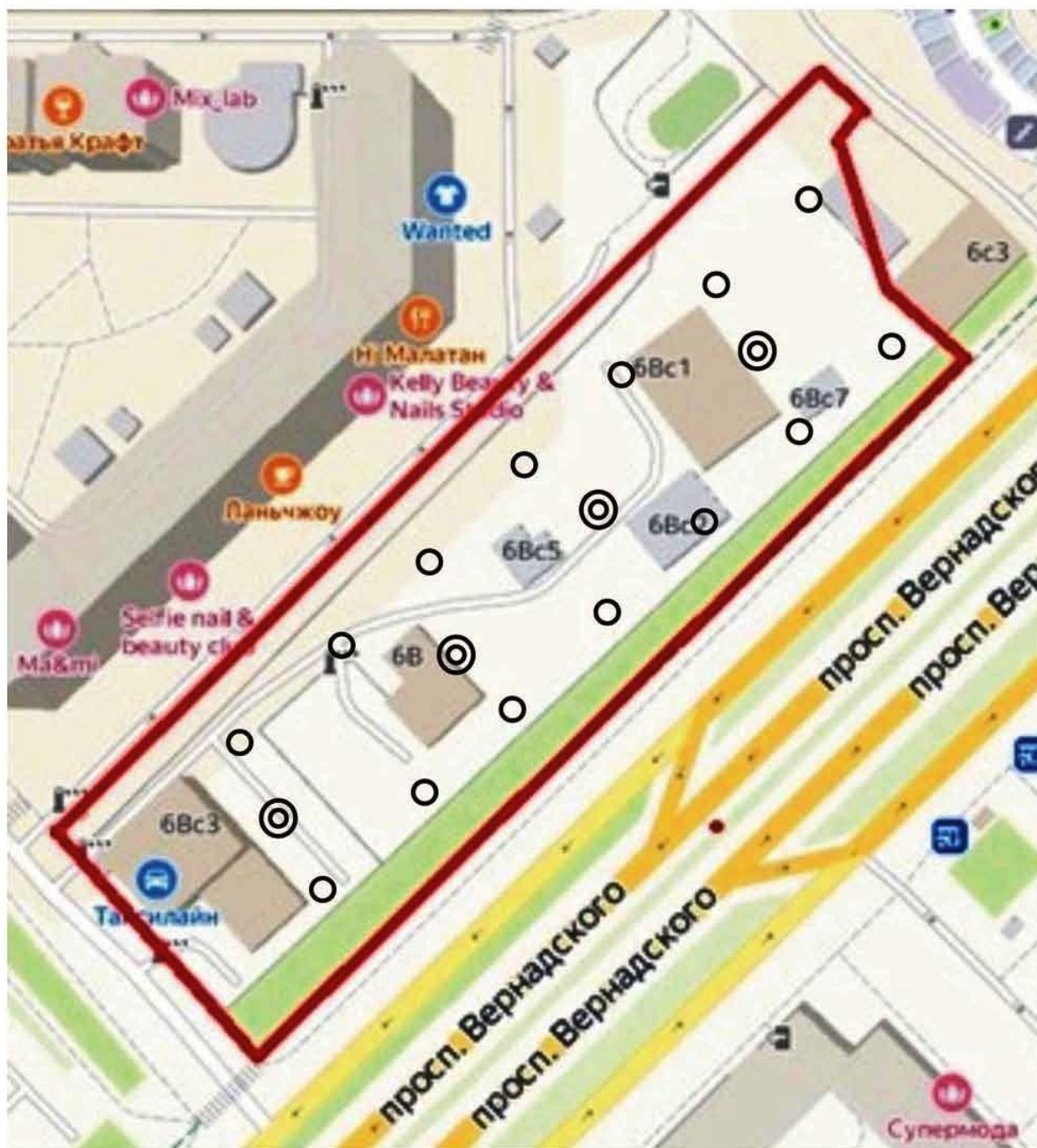


Рисунок 1 – Проектная схема расположения точек шпурового опробования и скважин.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ИЗИ 1/2025-ТО

Лист

29

Приложение В
Акт отбора газовых проб

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
						30
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Акт отбора проб № 1 от 28.08.2025

Наименование Заказчика	ООО НПЦ "ГЕОХИМИЯ"
Адрес юридического лица, фактический адрес Заказчика	127287, Город Москва, вн.тер. г. Муниципальный Округ Савеловский, ул Башиловская, дом 34, этаж 2 ПОМЕЩ.11, комната 31Б ОФИС 31
Контакты (телефон, e-mail)	

Адрес отбора образцов испытаний	Газогеохимические исследования грунтов на участке проектируемого строительства по адресу: г. Москва, пр. Вернадского, вл. 6В
Место отбора	
Дата и время отбора проб	28.08.2025 ; 10:00 - 17:30
Наименование объекта испытаний (нужное отметить)	ВОДА ПИТЬЕВАЯ <input type="checkbox"/> Централизованного водоснабжения <input type="checkbox"/> Нецентрализованного водоснабжения ВОДА ПРИРОДНАЯ <input type="checkbox"/> подземная <input type="checkbox"/> поверхностная <input type="checkbox"/> морская <input type="checkbox"/> талая (снег) <input type="checkbox"/> ВОДА СТОЧНАЯ <input type="checkbox"/> ПОЧВА (ГРУНТ) <input type="checkbox"/> ДОННЫЕ ОТЛОЖЕНИЯ <input type="checkbox"/> СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ВОЗДУХ <input checked="" type="checkbox"/> атмосферный <input checked="" type="checkbox"/> природная газовая смесь (грунтовый) <input type="checkbox"/> ДРУГОЕ _____
Вид отбора пробы (нужное отметить)	<input checked="" type="checkbox"/> точечная <input type="checkbox"/> объединенная
Дополнительные сведения (нужное отметить)	<input type="checkbox"/> проба опломбирована, № пломбы _____ <input type="checkbox"/> параллельный отбор <input type="checkbox"/> применена консервация, способ, НД _____ <input type="checkbox"/> другое _____

Метеорологические условия отбора проб

Температура воздуха, °С	Скорость воздушного потока, м/с	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Влажность, %
18	—	74	

План отбора проб:

№ п/п	Наименование пробы	Маркировка	Объем/масса пробы, тип тары	Определяемые показатели
1	1(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
2	2(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
3	3(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
4	4(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
5	5(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
6	6(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
7	7(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
8	8(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
9	9(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
10	10(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
11	11(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
12	12(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
13	13(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
14	14(глубина отбора 0,8)		60-80 мл, барботер	
15	15 скважина 1 гл. 1,5м		60-80 мл, барботер	
16	16 скважина 1 гл. 3,0м		60-80 мл, барботер	
17	17 скважина 1 гл. 5,0м		60-80 мл, барботер	
18	18 скважина 1 гл. 8,0м		60-80 мл, барботер	
19	19 скважина 2 гл. 1,5м		60-80 мл, барботер	
20	20 скважина 2 гл. 3,0м		60-80 мл, барботер	
21	21 скважина 2 гл. 5,0м		60-80 мл, барботер	

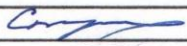
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ИЗИ 1/2025-ТО

Лист

31

22	22 скважина 2 гл. 8,0м		60-80 мл, барботер	
23	23 скважина 3 гл. 1,5м		60-80 мл, барботер	
24	24 скважина 3 гл. 3,0м		60-80 мл, барботер	
25	25 скважина 3 гл. 5,0м		60-80 мл, барботер	
26	26 скважина 3 гл. 8,0м		60-80 мл, барботер	
27	27 скважина 4 гл. 1,5м		60-80 мл, барботер	
28	28 скважина 4 гл. 3,0м		60-80 мл, барботер	
29	29 скважина 4 гл. 5,0м		60-80 мл, барботер	
30	30 скважина 4 гл. 8,0м		60-80 мл, барботер	
31	31 скв.1 t= 10:41		60-80 мл, барботер	
32	32 скв.1 t= 11:45		60-80 мл, барботер	
33	33 скв.2 t= 12:08		60-80 мл, барботер	
34	34 скв.2 t= 13:28		60-80 мл, барботер	
35	35 скв.3 t= 14:00		60-80 мл, барботер	
36	36 скв.3 t= 15:12		60-80 мл, барботер	
37	37 скв.4 t= 16:20		60-80 мл, барботер	
38	38 скв.4 t= 17:20		60-80 мл, барботер	
39	39 воздух t= 11:00		60-80 мл, барботер	
40	40 воздух t= 14:00		60-80 мл, барботер	

НД на отбор проб (нужное отметить)	<input type="checkbox"/> ГОСТ 59024-2020 Вода. Общие требования к отбору проб <input type="checkbox"/> ГОСТ Р 56237-2014 Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах <input type="checkbox"/> ПНД Ф 12.15.1-08 Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод <input type="checkbox"/> ГОСТ 17.4.3.01-83 Почвы. Общие требования к отбору проб <input type="checkbox"/> ГОСТ 17.4.4.02-84 Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа <input type="checkbox"/> ГОСТ 17.1.5.01-80 Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность <input type="checkbox"/> ПНД Ф 12.1.1-99 Методические рекомендации по отбору проб при определении концентраций вредных веществ <input type="checkbox"/> РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы <input type="checkbox"/> Другое _____		
	Условия хранения и транспортировки: <input type="checkbox"/> Сумка-холодильник <input type="checkbox"/> Без охлаждения <input type="checkbox"/> иное _____		
Примечания:			
Отбор проб произвел	Вед. инженер	Старых Ю.Ю.	
	должность	ФИО	

Приложение Г
Протоколы количественного анализа газовых смесей
№ 1699П-25 от 02.09.2025

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		33



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГРУППА КОМПАНИЙ РЭИ"
(ООО "ГК РЭИ")
АДРЕС ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА: 117513, Г.МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ТЕПЛЫЙ СТАН, УЛ
ОСТРОВИТЯНОВА, Д. 6, ПОМЕЩ. 1/Ц

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР (ИЛЦ) ООО "ГК РЭИ"
УНИКАЛЬНЫЙ НОМЕР ЗАПИСИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В РЕЕСТРЕ АККРЕДИТОВАННЫХ ЛИЦ
№ РОСС RU.0001.518100
АДРЕС ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: 117513, РОССИЯ, Город Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Теплый
Стан, улица Островитянова, дом 6, помещение 1/Ц.
+74952257118; infolab@gruppa-rei.ru

УТВЕРЖДАЮ

Начальник ИЛЦ

Документ подписан электронной подписью
Сертификат: 4585e890073b2c6b9411ceb69643d75ad
Владелец: Касимов Павел Азатович
Действителен: с 28.01.2025 до 28.04.2026

П.А. Касимов
дата выдачи и утверждения 02.09.2025

Протокол № 1699П-25

исследований (испытаний) и измерений

Адрес (место) отбора образцов испытаний: Газогеохимические исследования грунтов на участке проектируемого строительства по адресу: г.Москва, пр.Вернадского, в л. 6В.*

Наименование объекта: Комплексные газовые смеси (природные).*

Дата отбора образцов: 28.08.2025.*

Ссылка на план и метод отбора образцов: №1 от 28.08.2025.*

Заказчик: ООО "НПЦ "ГЕО ХИМИЯ"; адрес юридического лица: 1 27287, Город Москва, вн.тер. г. Муниципальный Округ Савеловский, ул Башиловская, дом 34, этаж 2 ПОМЕЩ.11, комната 31Б ОФИС 31;.* фактический адрес: 127238, Город Москва, проезд Локомотивный, д. 21.*

Дата получения образцов: 28.08.2025.

Дата проведения испытаний: 28.08.2025-02.09.2025

Средства измерений

№ п/п	Наименование	Дата окончания поверки
1	2	3
1	Хроматограф газовый Хроматэк-Кристалл № 952581	14.11.2025

Количество образцов: 40.*

*-информация предоставлена заказчиком. ООО "ГК РЭИ" не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

Заказчик несет ответственность за отбор, транспортировку и упаковку образцов в соответствии с НД.

ИЛЦ ООО "ГК РЭИ" несет ответственность только за результаты лабораторных испытаний. Дополнения, отклонения или исключения из методов испытаний отсутствуют.

Протокол распространяется только на образец(-цы), подвергнутый(-ые) испытаниям, и не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ООО "ГК РЭИ".

Протокол № 1699П-25 Стр. 1 из 10

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
						34
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Результаты лабораторных испытаний:

Наименование испытательного образца: 1 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.2	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (Н)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	1.37	± 0.21	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 2 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.2	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (Н)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.51	± 0.08	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.7	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 3 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (Н)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.28	± 0.07	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 4 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (Н)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	1.9	± 0.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	17.8	± 2.1	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 5 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (Н)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	1.24	± 0.19	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 2 из 10

Кислород	18.7	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 6 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.9	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.88	± 0.13	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.2	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 7 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.74	± 0.11	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.4	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 8 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.43	± 0.11	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.7	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 9 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.5	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.21	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.9	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 10 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 3 из 10

					ИЗИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		36

Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.22	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 11 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.55	± 0.08	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.8	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 12 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.8	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.63	± 0.09	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.5	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 13 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.82	± 0.12	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.1	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 14 (глубина отбора 0,8)

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.44	± 0.11	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.6	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 15 скважина 1 г.л. 1,5м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6

Протокол № 1699П-25 Стр. 4 из 10

Химические исследования					
Азот	77.2	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.85	± 0.13	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	18.1	± 0.5	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.0070	± 0.0014	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 16 скважина 1 гл. 3,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	74.7	± 2.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.0140	± 0.0021	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	5.7	± 0.7	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	16.1	± 1.9	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.019	± 0.004	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 17 скважина 1 гл. 5,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	69.9	± 2.1	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.045	± 0.007	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	15.6	± 1.9	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	11.3	± 1.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.037	± 0.007	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 18 скважина 1 гл. 8,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	73.6	± 2.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.111	± 0.017	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	11.5	± 1.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	10.2	± 1.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.022	± 0.004	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 19 скважина 2 гл. 1,5м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	83	± 3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	8.8	± 1.1	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	4.8	± 1.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.098	± 0.020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 5 из 10

Наименование испытательного образца: 20 скважина 2 гл. 3,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	83.2	± 2.5	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	8.4	± 1.0	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	4.7	± 1.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.119	± 0.012	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 21 скважина 2 гл. 5,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	83.2	± 2.5	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.129	± 0.019	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	7.9	± 1.0	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	4.5	± 1.1	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.182	± 0.018	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 22 скважина 2 гл. 8,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	81.7	± 2.5	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.163	± 0.024	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	7.6	± 0.9	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	5.0	± 1.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.101	± 0.010	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 23 скважина 3 гл. 1,5м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	80.2	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.031	± 0.005	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.28	± 0.07	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	15.7	± 1.9	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.48	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 24 скважина 3 гл. 3,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	80.7	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.039	± 0.006	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	2.3	± 0.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	11.4	± 1.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 6 из 10

Метан	2.21	± 0.22	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
-------	------	--------	---	---	---------------------------

Наименование испытательного образца: 25 скважина 3 г.л. 5,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	78.4	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.064	± 0.010	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	4.2	± 0.5	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	11.1	± 1.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	1.33	± 0.13	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 26 скважина 3 г.л. 8,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	79.2	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.132	± 0.020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	6.2	± 0.7	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	9.6	± 1.2	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	1.09	± 0.11	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 27 скважина 4 г.л. 1,5м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	79.9	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.0100	± 0.0015	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.42	± 0.11	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	13.4	± 1.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	2.19	± 0.22	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 28 скважина 4 г.л. 3,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	80.2	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.040	± 0.006	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	6.9	± 0.8	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	5.2	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	4.3	± 0.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 29 скважина 4 г.л. 5,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	79.4	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.20	± 0.03	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 7 из 10

Диоксид углерода	6.1	± 0.7	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	7.8	± 0.9	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	2.6	± 0.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 30 скважина 4 гл. 8,0м

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	79.9	± 2.4	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	0.34	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	6.0	± 0.7	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	8.0	± 1.0	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	1.32	± 0.13	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 31 скв.1 t=10:41

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.26	± 0.07	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.7	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.0120	± 0.0024	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 32 скв.1 t=11:45

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.5	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.18	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.9	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 33 скв.2 t=12:09

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.18	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.9	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 34 скв.2 t=13:29

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					

Протокол № 1699П-25 Стр. 8 из 10

Азот	77.0	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.18	± 0.04	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.9	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 35 скв.3 t=14:00

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.9	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.18	± 0.04	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 36 скв.3 t=15:12

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.9	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.19	± 0.05	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 37 скв.4 t=16:20

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.7	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.17	± 0.04	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	19.9	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 38 скв.4 t=17:20

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.8	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.16	± 0.04	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	0.00100	± 0.00020	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Протокол № 1699П-25 Стр. 9 из 10

					ИЗИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		42

Наименование испытательного образца: 39 воздух t=11:00

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.9	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.16	± 0.04	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

Наименование испытательного образца: 40 воздух t=14:00

Определяемый показатель	Результат измерения	Расширенная неопределенность при k=2	n ¹	Единица измерения	Методика выполнения измерений (год издания)
1	2	3	4	5	6
Химические исследования					
Азот	76.4	± 2.3	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Водород (H)	менее 0.01	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Диоксид углерода	0.13	± 0.03	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Кислород	20.0	± 0.6	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)
Метан	менее 0.00005	---	1	%	ФР.1.31.2011.10361 (2011)

¹ - результатом испытания является среднее арифметическое из n параллельных измерений или единичное измерение (n=1).

Конец протокола

Приложение Д
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
						44
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7714467107-20250830-2101

(регистрационный номер выписки)

30.08.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр геохимических нефтегазопроисловых работ "ГЕОХИМИЯ"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1207700472506

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7714467107
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр геохимических нефтегазопроисловых работ "ГЕОХИМИЯ"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "НПЦ "ГЕОХИМИЯ"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	127287, Россия, Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Савеловский, г. Москва, ул. Башиловская, д. 34, этаж 2, помещ. 11, ком. 31Б, офис 31
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация Саморегулируемая организация "Межрегионизыскания" (СРО-И-035-26102012)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-035-007714467107-4041
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	27.08.2025
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 27.08.2025	Нет	Нет



1

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		45

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет



2



					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист 46
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Е
Документы по аккредитации лаборатории

					ИЭИ 1/2025-ТО	Лист
						47
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0004204

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ РОСС RU.0001.518100 выдан 09 декабря 2015 г.

номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан Обществу с ограниченной ответственностью "Группа компаний РЭИ";

ИНН: 7728594948

наименование организации (полное наименование)

117513, г. Москва, ул. Островитянова, д. 6

место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что Испытательный лабораторный центр общества с ограниченной ответственностью "Группа компаний РЭИ"

117513, РОССИЯ, город Москва, ул. Островитянова, д. 6

адрес места (мест) осуществления деятельности

соответствует требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009

аккредитован(о) в качестве Испытательной лаборатории (центра)

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 июля 2015 г.



Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

М.А. Якутова

инициалы, фамилия

подпись