



Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта»
НГВУ «Чернігівнафтогаз»
вул. Вокзальна, 1
м. Прилуки, 17500, Україна
тел. +3804637 6 45 03
факс +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

Public joint stock company
"Ukrnafta"
Chernihiv OGPD
Vokzalna Str., 1
Prulyky, 17500, Ukraine
tel. +3804637 6 45 03
fax +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

09 січня 2025 № 01/01/09/24/03/17-02/01/23

На № _____ від _____

Департамент екології та природних
ресурсів Чернігівської ОДА
проспект Миру, буд. 14, м. Чернігів,
Чернігівська обл.

Про передачу звітів з моніторингу

На виконання вимог п.6 висновків з оцінки впливу на довкілля, щодо продовження видобування корисних копалин на Монастирищенському, Тростянецькому, Північно-Ярошівському, Малодівицькому, Талалаївському, Щурівському, Мільківському, Софіївському, Богданівському, Прилуцькому, Петрушівському родовищах НГВУ «Чернігівнафтогаз» надає інформацію про результати післяпроектного моніторингу за 2024 рік.

Додатки:

1. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
2. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
3. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
4. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтогазове родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
5. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
6. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Щурівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
7. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатне родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
8. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Софіївського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;



ПАТ «Укрнафта»
№01/01/09/24/03/17-02/01/23 від 09.01.2025
КЕП: ПЕРЕТЯТКО СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ
09.01.2025 9:23:52

Сертифікат дійсний з 27.09.2024 00:00:00 до 26.09.2025 23:59:59

Документ сформовано в системі ERP



9. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Богданівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
10. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
11. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Петрушівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз».

Операційний менеджер

М.А. Сохань,
0504447526



Сергій ПЕРЕТЯТКО



Документ сформовано в системі ERP



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „УКРНАФТА”**СЛУЖБА ОХОРОНИ ДОВКІЛЛЯ ТА МОНІТОРИНГОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ (СОДІМД)**

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2, тел. (0342)77-61-40

ЗВІТ**ПРО НАДАННЯ НАУКОВО-ТЕХНІЧНИХ ПОСЛУГ****МОНІТОРИНГ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА
В РАЙОНІ ПІВНІЧНО-ЯРОШІВСЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА
НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Керівник НТП:
начальник служби ОДІМД

Відповідальний виконавець:
провідний фахівець служби ОДІМД



А. Пукіш

І. Никоненко

ЗМІСТ

1	Організація проведення робіт з моніторингу стану об'єктів НПС.....	3
1.1	Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС.....	3
1.2	Спостереження за станом об'єктів (НПС).....	3
2	Результати досліджень.....	5
2.1	Результати дослідження виробничої діяльності	5
2.2	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	5
2.2.1	Результати дослідження стану ґрунту.....	5
2.2.2	Поводження з відходами	6
2.2.3	Результати дослідження радіаційного фону території.....	6
	Висновки.....	7
	Перелік посилань.....	8
	Додаток А Результати аналізу проб.....	9

1 ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТІВ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА

Об'єкт дослідження – об'єкти навколишнього природного середовища (НПС): води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне, радіаційний фон території в межах Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (ЧНГВУ).

Мета роботи – оцінка зміни стану об'єктів навколишнього природного середовища в результаті провадження виробничої діяльності; визначення шляхів і способів щодо попередження, запобігання та послаблення впливу виробничої діяльності підприємства на об'єкти НПС.

Роботи виконуються шляхом візуального обстеження та відбирання проб об'єктів дослідження в встановлених контрольних пунктах, лабораторного визначення кількісного вмісту показників якості досліджуваних об'єктів, аналізом отриманих результатів.

1.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС

Вплив на об'єкти навколишнього природного середовища можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

- добування вуглеводнів;
- транспортування вуглеводнів;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є обладнання підприємства: видобувна свердловина, продуктопроводи, спеціальний транспорт.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди в атмосферне повітря (тільки у випадку аварій. Стаціонарні джерела викидів на родовищі відсутні);
- витоки (тільки у випадку аварій. Джерела скидів на родовищі відсутні) на земну поверхню чи у водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів сировиною, відходами виробництва (тільки у випадку аварій) або побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт).
- зміна природної структури продуктивних горизонтів у пристовбурній зоні (у випадку проведення операцій з інтенсифікації роботи свердловин).

1.2 Спостереження за станом об'єктів (НПС)

Відповідно до п. 6 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 18.08.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на ґрунти, а також контроль стану радіаційного фону території. Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Північно-Ярошівського родовищі наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
335601 додатковий	Свердловина 1, територія	Повітря атмосферне
335701	Свердловина 1, територія	Ґрунт
335701 додатковий	с. Болотниця, пн.-зх. околиця	Ґрунт
335301 додатковий	с. Болотниця, пн.-зх. околиця, криниця	Вода підземна
-	Виробниче обладнання, територія	Радіаційний фон

*- розташування та кількість пунктів контролю може змінюватись в залежності від конкретного місця забруднення окремого об'єкта НПС чи можливості проведення відбору проб.

Розташування пунктів відбору проб зображено на рисунку 1.

**Рисунок 1 - Розташування пунктів відбору проб об'єктів НПС**

2 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

2.1 Результати дослідження виробничої діяльності

У 2024 році родовище діюче. Проведення підготовчих та будівельних робіт не було. Основне технологічне обладнання не змінювалося, не модернізувалося. Роботи з демонтажу обладнання не проводилися. Проводяться необхідні поточні ремонтні роботи та роботи з технічного обслуговування. Обладнання перебуває в робочому стані і використовуються за призначенням.

Територія родовища - для проведення виробничої діяльності визначена спецдозволом на користування надрами і становить 9,93 км². Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

Виробнича діяльність - відбувається відповідно до розроблених технологічних регламентів роботи обладнання з дотриманням технологічних режимів останнього. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об'єкти НПС протягом досліджуваного періоду не зафіксовано.

Природні біологічні, енергетичні, кліматичні, рекреаційні ресурси - при проведенні планової діяльності не використовуються.

Водні ресурси - при необхідності для технологічних потреб, використовується вода підземна артезіанських свердловин технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування від 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на Пн.-Ярошівському родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічна не видобувається. Використання будь якої води для підтримання пластового тиску чи скиду не відбувається.

Земельні ресурси – впродовж року проводяться планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування і планування площадок виробничих об'єктів, ремонтні роботи на трасах трубопроводів).

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини відбувається в межах, передбачених проектом розробки родовища. Інші корисні копалини на родовищі не добуваються.

2.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

2.2.1 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунту відібрано дві проби. Відбір проб ґрунту проводиться відповідно до вимог ДСТУ 4287:2004 „Якість ґрунту. Відбирання проб”, ДСТУ ISO 10381-3:2004 „Якість ґрунту. Відбирання проб. Частина 3. Настанови з безпеки”. Проби ґрунту відбиралися з глибини 20-40 см.

Ґрунт в пункті 335701 (свердловина 1, територія) – значення водневого показника становить 7,6 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей

– 70,7 мг/кг, що становить 0,03 ГДК, середній вміст нафтопродуктів - 729,5 мг/кг, або 0,7 ГДК. Середній вміст гумусу в ґрунті становить 3,66%.

Майданчик свердловини - спеціально виділена територія, призначена для проведення робіт з технічного обслуговування і ремонту свердловини, облаштована захисним обвалуванням з метою перешкоджання забрудненню ґрунтів за її межами. Забруднений ґрунт, який може утворюватися в межах обвалування свердловини при проведенні робіт з обслуговування свердловини, збирається і передається для відновлення на спеціальний майданчик Прилуцько-Леляківського ЦВНГ.

Під час проведення досліджень на території родовища, ділянки забруднення ґрунтів за межами та в межах обвалування виробничого майданчика нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Порушення ґрунтів в межах виробничого майданчика не проводилося, Виробничий майданчик оточений сільськогосподарськими землями, які перебувають в постійному використанні.

Результати аналізу про б ґрунту наведено в протоколах № 52, 213 додатку А.

2.2.2 Поводження з відходами

При проведенні планованої діяльності на території розташування свердловини (технічне обслуговування, ремонти, інше), можуть утворюватися виробничі і побутові відходи, які на території родовища не зберігаються, а вивозяться у пункти збору та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації [1]. Місця поведження з відходами на території родовища відсутні. Облік утворення відходів окремо на родовищі не проводиться.

Державне статистичне спостереження - „Утворення та поведження з відходами” (форма №1- відходи (річна)), складається загальне для підприємства НГВУ „Чернігівнафтогаз”. Порядок поведження з відходами НГВУ „Чернігівнафтогаз” описано в звіті з ОВД (дивись п. 1.5 [1]).

2.2.3 Результати дослідження радіаційного фону території

Оцінка радіаційного стану території Північно-Ярошівського родовища виконується один раз на рік. При цьому визначаються потужність дози гамма-випромінювання, забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками.

Результати радіологічного контролю за 2019-2024 роки наведено в Додатку А.

За результатами досліджень встановлено, що величина потужності гамма-випромінювання на території родовища знаходиться в межах природного радіаційного фону визначеного в Чернігівській області (87-114 нЗв/год.) і не впливає на загальний радіаційний стан території.

Додатково:

- результат аналізу проб повітря атмосферного наведено в протоколах № 7Ч/м, 31Ч/м додатку А.

ВИСНОВКИ

При проведенні моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Північно-Ярошівському родовищі на об’єкти НПС встановлено, що:

- обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалося, не модернізувалося. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об’єкти НПС протягом досліджуваного періоду не зафіксовано. Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано три проби. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження чотирьох виробничих об’єктів. На території родовища обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи населення не виявлено;

- зберігання відходів на території родовища не проводиться. Відходи, які можуть утворюватися при експлуатації родовища збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

- 1 Звіт з оцінки впливу на довкілля. Продовження видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: ТОВ „НПСО-КОНСАЛТІНГ”, 2019.
- 2 Висновок з оцінки впливу на довкілля від 18.08.2019 р. № 29-2018524860/1.
- 3 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 18 с.
- 4 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 23 с.
- 5 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021. 29 с.
- 6 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.
- 7 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони
довкілля і моніторингових досліджень
Свідоцтво про технічну компетентність
№ ІФ 498 видане 18.12.2023 чинне до
17.12.2026

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА № 329/о
Затверджена наказом МОЗ
України
11.07.2000р № 160

ПРОТОКОЛ № 74/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 09 " квітня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Пн.-Ярошівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 09.04.2024, доставки проб: 10.04.2024

Умови транспортування: автотранспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:

хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0736/м до 15.05.2024;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/м чинне до 03.05.2025;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1218 до 23.05.2024;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): житлова забудова, промисловий район

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: твердий ґрунт, рельєф рівнинний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: -

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: -

Відстань від джерел забруднення: -

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 335601

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

фахівець СОДіМД Боднарук С.В.

фахівець СОДіМД Бойчук Н.Я.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори							Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру			НТД та методи дослідження	
флітців та	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, kPa	температура повітря, °C	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	разова		середньодобова				
						напрямок	швидкість, м/сек					виявлена			ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена		ГДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	335601	територія видобувної свердловини 1	100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Метан	4,778	-50			MBB, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,037	-50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,170	-50			
4			100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Етан	0,859	-65				
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,794	-65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,750	-65			
7			100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Пропан	0,406	-65				
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,443	-65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,438	-65			
10			100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Бутан	1,807	200/-				
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,984	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,960	200/-			
13			100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Пентан	0,650	100/-				
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,601	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,621	100/-			
16			100,7	22,2	50,00	Пд-3х	2,80	яс			0,5	Гексан	0,777	60/-				
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,842	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,847	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"



фахівець Ільницька О.Т.



фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 14.01.2020 № 52, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020 р. за № 156/34439.

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

(підпис)

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 видане <u>18.12.2023</u> чинне до <u>17.12.2026</u>	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	--

ПРОТОКОЛ № 31Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від "26" вересня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Пн.-Ярошівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 25.09.2024, доставки проб: 26.09.2024

Умови транспортування: автотранспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:
хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0873/т до 24.05.2025;
термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/т чинне до 03.05.2025;
вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025 ;
барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;
секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;
електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район,
межа санітарно-захисної зони тощо): житлова забудова, промисловий район

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і
рельєфу: твердий ґрунт, рельєф рівнинний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м)
мінімальна-максимальна: -

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної
звітності підприємства: -

Відстань від джерел забруднення: -

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору) 335701

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:
фахівець СОДіМД Боднарук С.В.
фахівець СОДіМД Бойчук Н.Я.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				МТД та методи дослідження	
позначення та фільтрів	точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору, л/хв		разова		середньодобова	ГДК		
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	335701	територія видобувної свердловини 1	100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс			0,5	Метан	11,540	-/50			МВВ, [1]	
2	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					12,745	-/50			
3	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					12,813	-/50			
4			100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс				0,5	Етан	1,299	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,261	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,250	-/65			
7			100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс				0,5	Пропан	0,681	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,650	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,646	-/65			
10			100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс				0,5	Бутан	4,993	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,341	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,605	200/-			
13			100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс				0,5	Пентан	0,885	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,884	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,883	100/-			
16			100,5	22,9	45,00	Пд-Сх	4,00	яс				0,5	Гексан	0,121	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,119	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,117	60/-			

Примітки: 1 МТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

Ю

фахівець Ільницька О.Т.

ОМ

фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 10.05.2024 № 813, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108.

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

(підпис)

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 52

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 26 квітня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДІМД (Свідство про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартиметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 09 квітня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища”, затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, > 1203 мг/кг
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, > 730 мг/кг
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	20-5000 мг/кг
			Δ = ± 61 мг/кг
			Δ = ± 30 мг/кг
			δ = ± 14 %
			δ = ± 11 %
			δ = ± 18 %, δ = ± 14 %, δ = ± 7 %
			δ = ± 18 %, δ = ± 14 %, δ = ± 7 %
			δ = ± 37 %, δ = ± 22 %, δ = ± 11 %, δ = ± 6 %
			δ = ± 24 %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2 од. рН	ДСТУ ISO 10390:2007	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5$ %, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0621/м до 16.05.2024р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0619/м до 16.05.2024р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 0825/м до 24.05.2024р.;
- концентратомір *КН-3 № 400*, свідоцтво № 0827/м до 24.05.2024р.;
- фотометр полуменевий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0828/м до 24.05.2024р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 0826/м до 24.05.2024р.

4. Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 „Результати вимірювань” наведено відповідно до:

- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 „Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин”;
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 „Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах”.

5. Результати вимірювання:

Номер проби грунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	pH водної витяжки $\Gamma ДК^{(1)} = 5,5-8,2$ од. рН	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, $\Gamma ДК^{(2)} = 160$ мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, $\Gamma ДК^{(1)} = 2500$ мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкорозчинного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, $\Gamma ДК^{(2)} = 1000$ мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	335701	7,38	< 6,0*	231,8	39,05	108,0	7,32	< 20,0*	24,3	7,9	< 0,10*	70,7	28,9	2,04	3,52	61,6	55,8	506,0
Пр.№ 2, т. Г2 (с. Болотниця, пн.-зх. околиця)	335702	7,05	< 6,0*	204,35	26,63	64,0	3,66	< 20,0*	41,6	4,9	< 0,10*	95,1	20,3	2,12	3,66	56,0	123,7	542,0

*- вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Дослідження проводили:
працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

старший фахівець Таліна О.В.

фахівець Безрука Н.В.

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 213

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 23 жовтня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідомство про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартиметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 25 вересня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища”, затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	не нормується	$\Delta = \pm 61 \text{ мг/кг}$
	Вміст Карбонат-іонів	не нормується	$\Delta = \pm 30 \text{ мг/кг}$
	Вміст Калій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 14 \%$
	Вміст Натрій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 11 \%$
	Вміст Кальцій-іонів	$\leq 400 \text{ мг/кг}, 400-1203 \text{ мг/кг}, >1203 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
	Вміст Магній-іонів	$\leq 243 \text{ мг/кг}, 243-730 \text{ мг/кг}, >730 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
	Вміст Хлорид-іонів	$20-500 \text{ мг/кг}, 500-3500 \text{ мг/кг}, 3,5-100 \text{ г/кг}, 100-500 \text{ г/кг}$	$\delta = \pm 37 \%, \delta = \pm 22 \%, \delta = \pm 11 \%, \delta = \pm 6 \%$
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	$20-5000 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 24 \%$
Сольовий склад водної витяжки,			

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2 од. рН	ДСТУ ISO 10390:2007	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5\%$, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0910/м до 10.06.2025р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0911/м до 10.06.2025р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 1053/м до 30.05.2025р.;
- концентратомір *КН-3 № 400*, свідоцтво № 1044/м до 30.05.2025р.;
- фотометр полуменевий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 1054/м до 30.05.2025р.;
- рН-метр, *pH -150 МА № 360265*, свідоцтво № 1049/м до 30.05.2025р.

4. Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 „Результати вимірювань” наведено відповідно до:

- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 „Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин”;
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 „Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах”.

5. Результати вимірювання:

Номер проби грунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	pH водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 5,5-8,2 од. рН	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, ГДК ⁽²⁾ = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Шістий залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічного, %	Гумус, %	Вміст азоту леткого/дрозного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	335701	7,91	< 6,0*	204,35	27,55	82,0	6,10	37,9	8,5	89,0	< 0,10*	44,5	26,1	2,24	3,81	64,4	121,5	973

* - вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Дослідження проводили:
працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ „Укрнафта”

старший фахівець Таліна О.В.

фахівець Безрука Н.В.



Козак К.Д.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ „Укрнафта”

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Болотниця

Адреса

Вул.40 річчя Перемоги б. 8

колодязь

Дата відбору проби

13.06.2024

Дата початку аналізу

13.06.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 996,0 4. Запах не виявлено
2. Колір без кольору 5. Смак без смаку
3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% экв.		мг/л	мг-екв/л	% экв.
HCO ₃ -	610,20	10	31,74	Na +	Не виз	Не виз	Не виз
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	248,5	12,4	39,36
SO ₄ -2	36,21	0,75	2,39	Mg +2	42,56	3,5	11,11
Cl -	177,30	5,0	15,87	NH ₄ +	0,4	0,02	0,07
NO ₃ -				Fe +2	0,0213	0,021	0,0677
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	823,71	15,75	50	Всього	287,10	15,75	50

pH 6,77

Загальна жорсткість мг-екв./л 15,90

Сухий залишок мг/л 805,71

Загальна мінералізація мг/л 1110,81

Na +		Cl-Na			
Cl -	-0,034	Mg	1,483		
Na-Cl		SO ₄ -2		Ca +2	
SO ₄ -2	-6,864	Cl -	0,15	Mg +2	3,54

ВИСНОВОК

Тип
Група
Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Бололтниця

Адреса

Вул.Шевченка б. 27

колодязь

Дата відбору проби

13.06.2024

Дата початку аналізу

13.06.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °C, кг/м³ 997,0 4.Запах не виявлено

2. Колір без кольору 5.Смак без смаку

3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
Дана початку аналізу	мг/л	мг-екв/л	% екв.	Дана початку аналізу	мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	561,38	9,2	35,14	Na +	Не виз	Не виз	Не виз
CO ₃ -2-	0	0	0,00	Ca +2	94,188	4,7	17,95
SO ₄ -2-	42,80	0,89	3,40	Mg +2	103,36	8,5	32,47
Cl -	106,38	3,0	11,46	NH ₄ +	0,4	0,02	0,08
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,18
Всього	710,56	13,09	50	Всього	194,71	13,09	50

pH 6,86

Загальна жорсткість мг-екв./л 13,20

Сухий залишок мг/л 624,58

Загальна мінералізація мг/л 905,27

Na +	Cl -
Cl -	Na
Na - Cl	Mg
SO ₄ -2	SO ₄ -2
	Ca +2
	Mg +2

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

**Результати вимірювання радіаційного фону на об'єктах НГВУ «Чернігівнафтогаз»
Північно-Ярошівське родовище**

№ свердловини	Гамма – γ мкЗв/год						Бета - β част/хв см ²					
	2019 рік	2020 рік	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2019 рік	2020 рік	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
2	0,11	0,11	0,12	0,12	0,11	0,12	9	9	8	8	8	9
3	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,11	8	10	7	9	8	9
1	0,14	0,14	0,13	0,11	0,12	0,12	7	11	8	9	9	8
4	0,12	0,13	0,14	0,13	0,11	0,12	11	7	9	10	8	8

Старший Інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп