

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 МОНАСТИРИЩЕНСЬКОГО 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 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 водного середовища.....	5
2.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	6
2.2.3	Результати дослідження радіаційного стану 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 Монастирищенського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (ЧНГВУ).

Мета роботи – оцінка зміни стану об'єктів навколишнього природного середовища в результаті провадження виробничої діяльності; визначення шляхів і способів 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 в 2024 році був можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

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

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є обладнання підприємства: свердловини різного призначення, збірний регулюючий пункт вуглеводнів, 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. Стаціонарні джерела скидів на родовищі відсутні) на земну поверхню чи водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів сировиною (тільки у випадку аварій), відходами виробництва або побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт);
- використання понаднормове чи нераціональне природних ресурсів;
- зміна природної структури продуктивних горизонтів у пристовбурній зоні (у випадку проведення операцій з інтенсифікації роботи свердловин).

За силою та характером дії на навколишнє середовище дані забруднення можуть бути в основному імпактні, а вплив на об'єкти НПС передбачуваний, обґрунтований і мінімально можливий.

1.2 Спостереження за станом об'єктів НПС

Відповідно до п. 6.1 і 6.2 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 10.09.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг

впливу виробничої діяльності на підземні води, ґрунти, а також контроль стану радіаційного фону території. Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Монастирищенському родовищі наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
311301	Криниця, с. Монастирище, вул. Майорська, 38	Вода підземна
311302	Криниця, с. Монастирище, вул. Центральна, 6	Вода підземна
311701	Збірний регулюючий пункт вуглеводнів (територія)	Ґрунт
311601 додатково	с. Монастирище, вул. Майорська, 38	Повітря атмосферне
-	Виробниче обладнання	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 не діюче. Проведення підготовчих та будівельних робіт на території родовища 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 готове до використання за призначенням.

Територія родовища для проведення виробничої діяльності - визначена спецдозволом на користування надрами і становить 2,23 км². Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

Природні біологічні, енергетичні, кліматичні, рекреаційні ресурси - при проведенні планованої діяльності на родовищі не використовуються.

Водні ресурси - для господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. При необхідності, для технологічних потреб, використовується вода підземна артезіанських свердловин технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на Монастирищенському родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічна не видобувається.

Земельні ресурси - протягом року проводяться планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування площадок виробничих об'єктів).

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини протягом 2024 року не відбувалося.

2.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

2.2.1 Результати дослідження стану водного середовища

Для оцінки стану підземних вод досліджуваної території протягом року відібрано п'ять проб з криниць питного водопостачання в с. Монастирище.

Вода в пункті 311301 (криниця, с. Монастирище, вул. Майорська, 38) відноситься до гідрокарбонатно-кальцієвого типу, що особливо показово при другому відборі проб. Вміст іонів хлору в воді становить до 35,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,2 од. рН - вода слабо лужна. Середня річна мінералізація становить 973,0 мг/дм³ (0,97 ГДК). Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 311302 (криниця, с. Монастирище, вул. Центральна, 6, не використовується для водопостачання, покинута) відноситься до гідрокарбонатно-кальцієвого типу. Середній вміст іонів хлору в воді знаходиться на рівні 216,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,2 од. рН -

вода слабо лужна. Середня річна мінералізація становить 1730 мг/дм^3 за рахунок підвищеного природного вмісту гідрокарбонатів, сульфатів та іонів кальцію і магнію. Нафтопродукти в воді не виявлені. Вода дуже тверда (понад $9,0 \text{ ммоль/дм}^3$), що спричинено високим природним вмістом солей кальцію і магнію (в основному сульфати і гідрокарбонати) в породі водоносного горизонту.

Хімічний склад підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, відсутній. Результати аналізу проб підземних вод наведено в протоколах аналізу води № 134, 368 додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано дві проби.

Ґрунт в пункті 311701 (територія гребінки нафтозбірної) – максимальний рівень рН не перевищує 7,08 од рН; максимальний показник вмісту токсичних солей – $161,2 \text{ мг/кг}$, нафтопродуктів – 923 мг/кг ($0,9 \text{ ГДК}$), рухомий фосфор – $84,5 \text{ мг/кг}$.

Під час проведення досліджень на території родовища ділянки забруднення ґрунтів за межами обвалування виробничих майданчиків нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Виробничі майданчики оточені сільськогосподарськими землями, які перебувають в постійному використанні. Результати аналізу проб ґрунту відібраних в 2024 р. наведено в протоколах № 43, 204 додатку А.

2.2.3 Результати дослідження радіаційного стану території

Оцінка радіаційного стану території Монастирищенського 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 ($87\text{-}114 \text{ нЗв/год.}$) і не впливає на загальний радіаційний стан території.

Результат аналізу проб повітря атмосферного відібраних на межі житлової забудови с. Монастирище та на території нафтозбірної гребінки наведено у протоколах № 14Ч/м, 23Ч/м додатку А. За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів якості повітря атмосферного не перевищують встановлених нормативних значень.

ВИСНОВКИ

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

- у 2024 році родовище не діюче. Обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалося, не модернізувалося. Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються;

- для оцінки стану вод підземних відібрано п’ять проб. Якісний стан підземних вод досліджуваних водоносних горизонтів обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано дві проби. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення чи засмічення ґрунтів не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки радіаційного стану території проведено дослідження двадцяти чотирьох виробничих об’єктів. Території родовища і обладнання з рівнем радіації, яке може завдати негативного впливу на об’єкти НПС чи населення, не виявлено.

- вміст вуглеводневих речовин в повітрі атмосферному на межі житлової забудови значно менший за значення їх гранично-допустимих концентрацій. Негативний вплив на стан повітря на території родовища, який зумовлений діяльністю підприємства, не виявлено.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Продовження видобування корисних копалин на Монастирищенському родовищі корисних копалин: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: ТОВ „НПСО-КОНСАЛТІНГ”, 2019.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 10.09.2019 р. № 27-2018891440/1.
3. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: Звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 20с.
4. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: Звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 38 с.
5. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: Звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021.
6. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського 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 Монастирищенського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: Звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗІВ 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 № 14Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 11 " квітня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Монастирищинське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 11.04.2024, доставки проби: 12.04.2024

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): промисловий район, житлова забудова

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: житлова забудова

Форма факелу: відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору): 3111601, 3111602

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 за ескізом	Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				МТД та методи дослідження
			атмосферний тиск, kPa	температура повітря, °C	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	середньодобова виявлена	ГДК	
1	2	318	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	311601	Монастирщинське родовище, с. Монастирище вул. Майорська (межа житлової забудови)	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Метан	3,764	-50			МВВ, [1]
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,382	-50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,375	-50			
4			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Етан	0,484	-65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,472	-65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,469	-65			
7			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пропан	0,369	-65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,367	-65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,368	-65			
10			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Бутан	0,751	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,820	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,841	200/-			
13			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пентан	0,530	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,512	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,515	100/-			
16			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Гексан	0,116	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,140	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,131	60/-			
19	311602	Монастирщинське родовище, н. гребінка	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Метан	1,566	-50			МВВ, [1]
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,408	-50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,484	-50			
22			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Етан	0,264	-65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,257	-65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,256	-65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
25	311602	Монастир- щинське родовище, н. гребінка	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пропан	3,163	-/65			MBB, [1]
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,876	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,712	-/65			
28			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Бутан	4,438	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,743	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,607	200/-			
31			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пентан	3,613	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,181	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,960	100/-			
34			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Гексан	1,382	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,296	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,288	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.

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 № 23Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 24 " вересня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Монастирищинське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 23.09.2024, доставки проби: 24.09.2024

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/м до 24.05.2025;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-І свідоцтво № 0402/м 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): промисловий район, житлова забудова

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: житлова забудова

Форма факелу: відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору): 3111601,3111602

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	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проб, л/хв							
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	середньодобова	ГДК		
1	2	318	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	311601	с. Монастирище вул. Майорська (межа житлової забудови)	100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм			0,5	Метан	13,936	-50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					12,546	-50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					12,344	-50			
4			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Етан	0,938	-65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,099	-65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,053	-65			
7			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Пропан	0,898	-65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,931	-65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,946	-65			
10			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Бутан	3,782	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,048	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,017	200/-			
13			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Пентан	0,472	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,471	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,470	100/-			
16			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Гексан	0,127	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,137	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,132	60/-			
19	311602	Монастирищинське родовище, нафтова гребінка	100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм			0,5	Метан	1,787	-50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,829	-50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,850	-50			
22			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Етан	0,331	-65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,315	-65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,320	-65			

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 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.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 43

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 Монастирищинського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 11 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	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Магній-іонів	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	20-5000 мг/кг	$\delta = \pm 24$ %

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 ґрунту, 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	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія нафтозбірної гребінки)	311701	7,08	< 6,0*	335,50	30,13	100,0	13,42	45,0	4,6	13,7	< 0,10*	124,4	22,0	1,59	2,74	37,8	18,2	923

* - 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.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019 м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 204

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 Монастирищинського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 23 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
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
			$\Delta = \pm 61$ мг/кг
			$\Delta = \pm 30$ мг/кг
			$\delta = \pm 14$ %
			$\delta = \pm 11$ %
			$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
			$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
			$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
			$\delta = \pm 24$ %

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 ≤ 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 ≥ 80,0 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P ₂ O 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:

Проба № 1 (територія нафтозбірної гребінки)	Код об'єкта	pH водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 5,5-8,2 од. pH	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	Щільний залишок, %	Токсинні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту нетоксичного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг	311701	490
																			5,85	< 6,0*

* - 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.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 134

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 19 квітня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДІМД (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Монастиришинського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проб: 11 квітня 2024 р.

2 Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих МВВ та їх метрологічні характеристики наведені в таблиці:

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань δ , Δ , $P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 2,0 мг/дм ³	$\Delta = \pm 0,01 + 0,19C$ мг/дм ³
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «OHAUS», свідоцтво № 0486/м, чинне до 16.05.2024 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0485/м, чинне до 16.05.2024 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0648/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0651/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 0649/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0652/м, чинне до 24.05.2024 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Монастирище, вул. Майорська, 38	32,2	189,7	<3,5*	808,9	~164,7	106,5	1,4	20,0	17,0	1326,9	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,2
Криниця, с. Монастирище, вул. Майорська, 6	101,7	<50,0*	<3,5*	363,6	178,2	15,1	2,2	37,8	10,2	752,0	<0,1*	<0,05*	<0,04*	6,9
Криниця, с. Монастирище, вул. Центральна, 1	192,9	260,5	<3,5*	636,8	236,5	51,1	23,4	209,4	16,0	1614,0	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,3

* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної металоли

* — вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

Виконавці:

 Петро М.І.
 Шепетук О.О.
 Бойчук Н.Я.
 Докубин В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 368

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 01 жовтня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Монастирицького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проб: 23 вересня 2024 р.

2 Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих МВВ та їх метрологічні характеристики наведені в таблиці:

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань δ , Δ , $P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 2,0 мг/дм ³	$\Delta = \pm 0,01 + 0,19C$ мг/дм ³
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «QNAUS», свідоцтво № 0910/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- вага лабораторна електронна АБ-600 «AXIS», свідоцтво № 0909/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 1052/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 1048/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 1045/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- фотометр полуміневий G-301, свідоцтво № 1054/м, чинне до 30.05.2025 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Пірокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Монастирище, вул. Майорська, 38	7,1	<50,0*	<3,5*	451,4	73,8	17,8	2,6	13,1	5,1	619,2	<0,1*	0,23	<0,04*	7,2
Криниця, с. Монастирище, вул. Центральна, 6	240,4	195,9	<3,5*	835,7	295,2	65,5	6,4	204,3	20,1	1846,9	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,1

* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

Виконавці:

Пельц М.І.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Русин І.В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.

ДОКУМЕНТ

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Монастирище

Адреса

пров.Центральний 1

колодязь

Дата відбору проби

15.01.2024

Дата початку аналізу

15.01.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, 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			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв	% екв.
HCO ₃ -	598,00	9,8	28,36	Na +	63,5	2,76	8,00
CO ₃ -2	72	2,4	6,95	Ca +2	152,304	7,6	22,00
SO ₄ -2	138,26	2,88	8,32	Mg +2	82,69	6,8	19,68
Cl -	78,01	2,2	6,37	NH ₄ +	0,6	0,03	0,10
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,5	0,08	0,23
Всього	886,27	17,28	50	Всього	300,63	17,28	50

pH 8,90

Загальна жорсткість мг-екв./л

14,40

Сухий залишок мг/л

887,91

Загальна мінералізація мг/л

1186,91

Na +
Cl - 1,256

Cl-Na
Mg -0,083

Na-Cl
SO₄ -2 0,196

SO₄ -2
Cl - 1,31 Ca +2
Mg +2 1,12

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

В.О зав ХАЛ

серьезная проблема

гидрокарбонатна

жесткая

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Монастирище

Адреса

вул.Криворучка 38

колодязь

Дата відбору проби

15.01.2024

Дата початку аналізу

15.01.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 995,0 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	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	329,51	5,4	35,48	Na+	0	0	0
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	90,18	4,5	29,56
SO ₄ -2	19,75	0,41	2,70	Mg +2	46,2	3,8	24,96
Cl -	63,83	1,8	11,83	NH ₄ +	0,6	0,03	0,22
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,5	0,08	0,53
Всього	413,09	7,61	50	Всього	120,0	7,61	50

pH 8,52

Загальна жорсткість мг-екв./л

8,30

Сухий залишок мг/л

386,82

Загальна мінералізація мг/л

551,58

Na +

Cl-Na

Cl - -0,446

Mg

0,685

Na-Cl

SO₄ -2

Ca +2

SO₄ -2 -6,334

Cl -

0,23

Mg

+2

1,18

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

В.О зав ХАЛ

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Монастирище

Адреса

вул.Молодіжна навпроти 17 будинку

колодязь

Дата відбору проби

15.01.2024

Дата початку аналізу

15.01.2024

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	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	561,38	9,2	38,00	Na +	0	0	0
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	154,308	7,7	31,80
SO ₄ -2	72,42	1,51	6,22	Mg +2	53,50	4,4	18,17
Cl -	49,64	1,4	5,78	NH ₄ +	0,1	0,01	0,02
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,5	0,08	0,33
Всього	683,45	12,11	50	Всього	207,59	12,11	50

pH 8,53

Загальна жорсткість мг-екв./л.

12,10

Сухий залишок мг/л

610,35

Загальна мінералізація мг/л

891,05

Na +

Cl-Na

Cl - -0,056

Mg 0,336

Na-Cl

SO₄ -2SO₄ -2 -0,982

Cl - 1,08

Ca +2

Mg +2 1,75

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

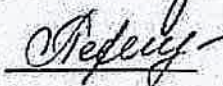
Аналіз виконав

В.О зав ХАЛ

Σ сел жврє А < Σ сел жврє К



Колесник В.О.



О.В.Переяславська

**Результати вимірювання радіаційного фону на об'єктах НГВУ «Чернігівнафтогаз»
Монастирищенське 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
20	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,13	8	11	9	8	9	9
22	0,12	0,12	0,11	0,13	0,13	0,11	9	10	10	9	9	9
27	0,11	0,13	0,14	0,13	0,12	0,11	8	12	8	7	8	10
24	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,12	9	11	7	9	9	10
25	0,13	0,12	0,13	0,14	0,11	0,12	7	10	10	10	8	8
2	0,11	0,11	0,12	0,12	0,14	0,13	8	8	10	9	7	9
5	0,12	0,14	0,13	0,11	0,12	0,11	9	9	9	8	9	8
6	0,11	0,11	0,12	0,13	0,13	0,12	10	8	8	9	10	9
7	0,12	0,12	0,13	0,11	0,14	0,13	10	9	9	10	9	10
8	0,14	0,13	0,14	0,11	0,12	0,11	8	8	8	9	8	10
9	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13	0,12	9	7	9	9	9	9
10	0,12	0,14	0,11	0,12	0,14	0,12	10	8	7	8	9	8
12	0,11	0,12	0,11	0,13	0,12	0,11	12	9	8	9	8	9
16	0,13	0,13	0,12	0,12	0,13	0,13	11	9	9	10	10	11
17	0,11	0,14	0,13	0,11	0,13	0,12	9	8	11	11	10	9
18	0,12	0,12	0,12	0,11	0,13	0,13	8	7	10	11	9	10
19	0,14	0,13	0,11	0,14	0,12	0,13	7	8	12	10	8	9
23	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,11	8	10	10	11	9	10
1	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,12	9	11	11	10	9	11
3	0,12	0,11	0,14	0,12	0,13	0,13	8	8	10	9	8	9
11	0,13	0,13	0,12	0,13	0,14	0,12	7	10	9	9	10	8
4	0,14	0,13	0,13	0,14	0,12	0,11	8	11	8	9	9	8
21	0,12	0,11	0,11	0,13	0,13	0,11	9	12	7	8	9	9
26	0,11	0,13	0,12	0,12	0,11	0,12	8	9	8	9	10	9

Старший Інженер СЕ та РБ



І.М.Філозов