

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля
продовження господарської діяльності з видобування корисних
копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти:
етан, пропан, бутан) на площах Тростянецького нафтового
родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"

20193223171

(регистраційний номер справи про
оцінку впливу на довкілля
планованої діяльності)

Директор науково-дослідного і
проектного інституту ПАТ "Укрнафта"

Поплавак А. О.



2019 р.

2019

ЗМІСТ

1	Опис планової діяльності.....	5
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності	5
1.2	Відомості про наявність площ (земель) чи приміщень	7
1.3	Цілі планованої діяльності.....	7
1.4	Опис характеристик діяльності провадження планованої діяльності	7
1.5	Опис основних характеристик планованої діяльності	8
1.5.1	Характеристика родовища	8
1.5.2	Опис виробничих процесів	9
1.5.2.1	Фонд свердловин	9
1.5.2.2	Система збору, підготовки та транспортування	10
1.6	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (екідів), забруднення води, повітря, ґрунту та нафри, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті провадження планованої діяльності.....	13
1.6.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від існуючих об'єктів родовища	13
1.6.2	Оцінка водопонижування і водовідведення під час подальшої розробки родовища	13
1.6.3	Оцінка за видами утворення та поводження з відходами	15
1.6.4	Оцінка впливу на нафра та ґрунти	17
1.6.5	Оцінка шумового забруднення	17
1.6.6	Оцінка радіаційного забруднення та випромінювання	18
1.6.7	Оцінка вібраційного, світлового та теплового забруднення	18
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків ...	20
2.1	Базовий стан	20
2.2	Перспективний стан (планована діяльність)	20
3	Опис поточного стану довкілля та опис його ймовірної зміни без дії сполуки планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сполуко можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань	22
3.1	Опис поточного стану довкілля	22
3.1.1	Загальна інформація	22
3.1.2	Стан атмосферного повітря	23
3.1.3	Стан водного середовища	24
3.1.3.1	Поверхневі води	24
3.1.3.2	Нізкімі води	25
3.1.4	Стан ґрунтів	29
3.1.5	Стан шумового забруднення	31
3.1.6	Стан вібраційного, світлового та теплового забруднень	31
3.1.7	Радіаційний стан родовища	31
3.1.8	Опис стану рослинного покриву та тваринного світу	32

3.1.9 Стан об'єктів природно-заповідного фонду та культурної спадщини	32
3.2 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності.....	33
4 Опис факторів довкілля, які ймовірно впливають з боку планованої діяльності.....	35
5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	38
5.1 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності при проведенні підготовчих робіт і будівельних робіт та провадження планової діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....	38
5.2 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при використанні земель та ґрунтів	39
5.3 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при водокористуванні та водовідведенні	40
5.4 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності зумовленого вібраційним, світловим і тепловим забрудненнями	41
5.5 Опис і оцінка впливу планової діяльності зумовленого радіаційним забруднення	41
5.6 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами	41
5.7 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при викидах забруднюючих речовин в атмосферне повітря	42
5.8 Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря	43
5.9 Оцінка соціального ризику планованої діяльності	44
5.10 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності на природно-заповідні об'єкти та об'єкти культурної спадщини	46
5.11 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності технологією та речовинами, що використовуються	47
6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливів на довкілля	48
7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усушення значного негативного впливу на довкілля	50
8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля	52
9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявленіх у процесі підготовки звіту з оцінкою впливу на довкілля	55
10 Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності	57
11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля	58
12 Резюме нетехнічного характеру	60
13 Перелік посилань	64
Додаток А Лист департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА	66

Додаток Б Спецдозвіл на промислову розробку Тростянецького родовища	68
Додаток В Скан-копія державного акту на право постійного користування землею, план гірничого відводу, лист Тростянецької сільської ради	70
Додаток Г Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2018 рік"	79
Додаток Д Паспорт місця видалення відходів, протокол аналізу проб ґрунту	87
Додаток Е Свідоцтво про повірку законодавчо регульованого засобу вимірюваньої техніки	103
Додаток Ж Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин	105
Додаток І Метеорологічні характеристики	107
Додаток К План локацізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій	109
Додаток Л Лист департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА	112

1 ОПИС ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Тростянецьке нафтове родовище знаходитьться на території Ічнянського і Срібнянського районів Чернігівської області, на відстані 45 км на південний схід від районного центру м. Ічня, та – 5 км на південний захід від Ярошівського нафтового родовища [2].

Густота населення в Ічнянському районі становить 21,5 осіб/км² (Вікіпедія. Дата оновлення: 20.02.2019; https://uk.wikipedia.org/wiki/Ічнянський_район (дата звернення: 02.05.2019)).

Навколо найближче від меж родовища знаходяться населені пункти:

– на відстані близько 1,6 км селище Тростянець, в якому проживають 924 особи (Вікіпедія. Дата оновлення: 17.04.2019; [\(дата звернення: 02.05.2019\)\);](https://uk.wikipedia.org/wiki/Тростянець_(селине))

– на відстані приблизно 3,5 км села Бережівка із населенням 762 особи (Вікіпедія. Дата оновлення: 02.03.2019; [\(дата звернення: 02.05.2019\)\) та Васильківці із 700 особами населення \(Вікіпедія. Дата оновлення: 06.02.2018; \[\\(дата звернення: 02.05.2019\\)\\);\]\(https://uk.wikipedia.org/wiki/Васильківці_\(Срібнянський_район\)\)](https://uk.wikipedia.org/wiki/Бережівка_(село))

на відстані біля 4,5 км село Зоцівка, в якому мешкає 119 осіб (Вікіпедія. Дата оновлення: 11.07.2018; [\(дата звернення: 02.05.2019\)\);](https://uk.wikipedia.org/wiki/Зоцівка)

трохи далі на відстані пошад 6 км і 8 км відповідно села Сокиринці із населенням 1386 осіб (Вікіпедія. Дата оновлення: 03.12.2018; [\(дата звернення: 02.05.2019\)\) та Іваничі із 1858 особами населення \(Вікіпедія. Дата оновлення: 25.02.2019; \[\\(дата звернення: 02.05.2019\\)\\).\]\(https://uk.wikipedia.org/wiki/Іваничі_\(Ічнянський_район\)\)](https://uk.wikipedia.org/wiki/Сокиринці_(Срібнянський_район))

Близькосерединою біля родовища розташоване село Барвінкове, в якому на теперійшій час проживає дві особи (Вікіпедія. Дата оновлення: 24.04.2019; [\(дата звернення: 02.05.2019\)\)](https://uk.wikipedia.org/wiki/Барвінкове_(Ічнянський_район))

Район розташування родовища наведений на рисунку 1.1.

Населені пункти навколо родовища сполучені між собою грунтовими дорогами. Найближчою залізничною станцією є Дмитрівка, яка знаходитьться на відстані 22 км від Тростянецького родовища.

На відстанях 9 км на північний схід і 17 км в південно-західному напрямку знаходиться відповідно Ярошівське і Щурівське нафтові родовища.

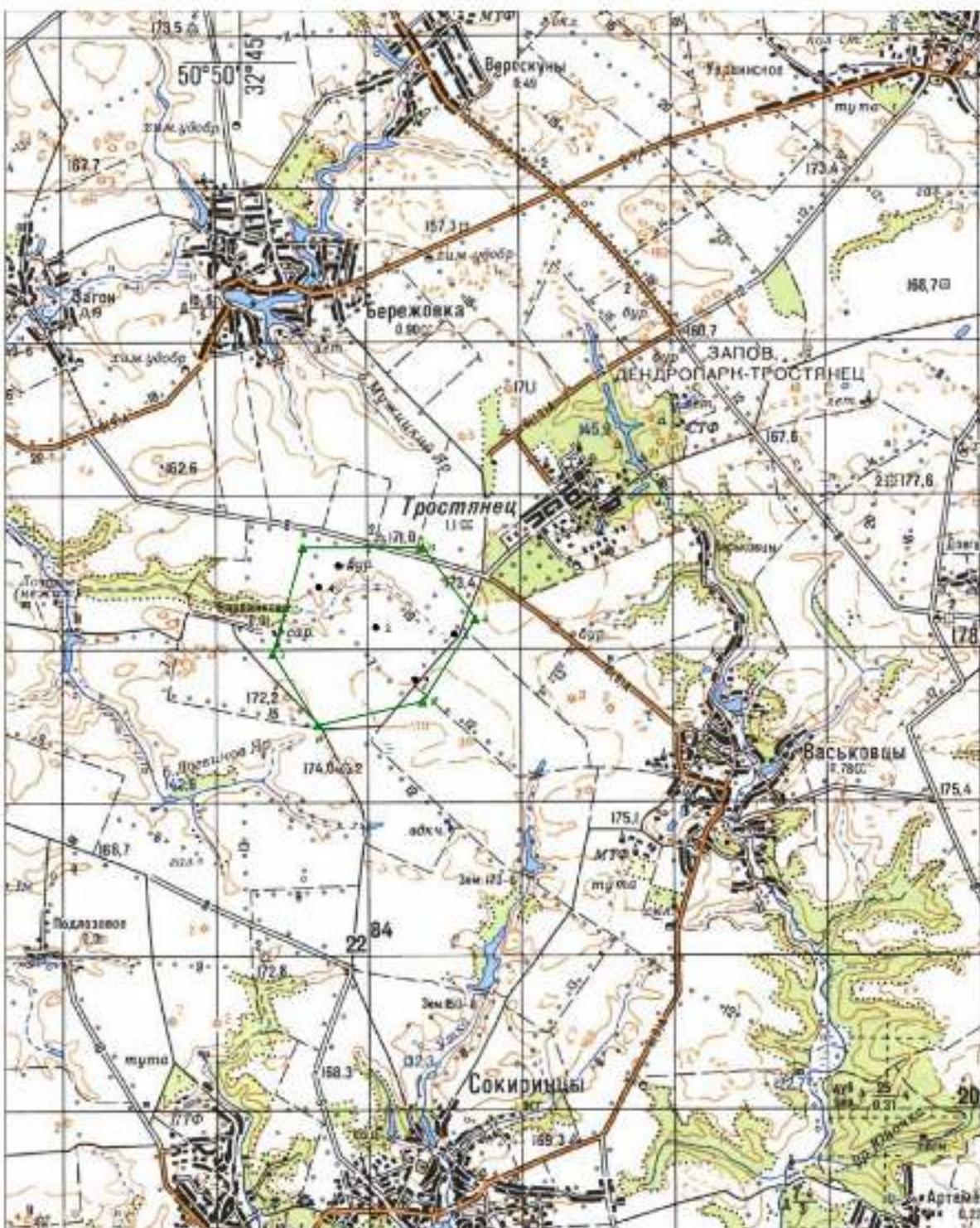
Тростянецьке нафтове родовище за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних [2].

В економічному відношенні район переважно сільськогосподарський, лише в м. Ічня з підприємствами легкої промисловості.

ТРОСТЯНЕЦЬКЕ РОДОВИЩЕ

Оголідова карта

Масштаб 1:50 000



- межа спеціального дозволу на видобування заходами
- пробурений свердловини

Рисунок 1.1 – Район розташування Тростянецького родовища

На відстані близько 3 км північно-східніше від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходитьться 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

На ліцензійній ділянці родовища частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" та гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА наведений у додатку А).

Видобування вуглеводнів на родовищі здійснює Талалаївський цех з видобутку нафти і газу (ЦВНІ) нафтогазовидобувного управління (НГВУ) "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта".

1.2 Відомості про наявність плану (земель) чи приміщен

На промислову розробку Тростянецького родовища, загальною площею 4,47 км², ПАТ "Укрнафта" володіє спецдозволом № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого продовжено до 26.04.2039 року – накази від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та надр України (додаток Б), та гірничим відводом № 2283 від 15.10.2012 (додаток В) року .

Підприємство здійснює виробничу діяльність, на Тростянецькому родовищі відповідно до Державного акту І-ЧН № 001652 від 29.12.2001 р. на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради площею 0,529 га. Викопіювання з генерального плану території відсутнє.

Скан-копія Державного акту на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради, план гірничого відводу родовища та лист Тростянецької сільської Ради, щодо генерального плану, наведені у додатку В.

1.3 Цілі планованої діяльності

Видобування на Тростянецькому нафтovому родовищі (НР) корисних копалин вуглеводнів (газ природний розчинений у нафті, нафта), експлуатація обладнання.

1.4 Опис характеристик діяльності провадження планованої діяльності

Тростянецьке родовище – діючий об'єкт і знаходиться в промисловій розробці з 1982 року. Будь які підготовчі, будівельні та інші роботи для провадження планованої діяльності на даний час не передбачені.

1.5 Опис основних характеристик планованої діяльності

1.5.1 Характеристика родовища

Вивчення геологічної будови і перспектив нафтогазопоспособності Тростянецького родовища тісно пов'язано з пошуково-розвідувальними роботами на нафту і газ в північно-західній частині Дніпровсько-Донецької западини в цілому.

На Тростянецькій площі пошуково-розвідувальні роботи розпочаті об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" з 1973 року. Тростянецьке підняття виявлене в результаті сейсмічних досліджень методом відбиваючих хвиль (МВХ) та методом спільнотої глибинної точки (МСГТ) 1973 – 1974 років. В 1975 році сейсмічною нафтією 8/75 проводились додаткові сейсмічні дослідження, в результаті яких уточнено будову Тростянецької площини.

В 1977 році був складений проект глибокого пошуково-розвідувального буріння на Тростянецькій плоші. Згідно з проєкту, першою була пробурена в квітні 1979 року, в склепінні підняття свердловина 2-Тростянецька.

Тростянецьке нафтове родовище відкрите у грудні 1980 року при видобуванні горизонту В-26 нижньокам'яновугільних відкладів в свердловині 2-Тростянецька. Приплив нафти склав $27 \text{ м}^3/\text{д}$ на 5 мм штуцері. В квітні 1981 року в цій же свердловині з горизонту В-21 було отримано приплив нафти дебітом $163,6 \text{ м}^3/\text{д}$ на 6 мм штуцері.

Поклад горизонту В-21 відноситься до типу пластових, склепінніх, літологічно екрапованих. Площа покладу $0,98 \text{ км}^2$, висота покладу – 8 м. З фактичного матеріалу по пробуреним свердловинам, які розкрили продуктивний горизонт, видно, що пісковики горизонту В-21 мають обмежене поширення.

Поклад горизонту В-26 пластовий, склепінний з підошовою водою. Площа складає $1,51 \text{ км}^2$, середня нафтонасичена товщина – 2,6 м, висота покладу – 9 м. Він розділений на верхню і нижню частини. Верхня частина представлена піщаними породами. Нижня частина літологічно неоднорідна, представлена пісковиками середньо- крупнозернистими з прошарками алевролітів і аргілітів. Загальна товщина нижньої частини змінюється від 18 м до 25 м, ефективна – від 11,2 м до 21,6 м, нафтонасичена – від 2,8 м до 7,6 м.

З 1982 року почалася розробка родовища однією свердловиною, яка фонтанувала на протязі трьох років. З 1987 року вона переведена на механізований спосіб експлуатації. У 1986 році об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" виконаний підрахунок запасів нафти і розчиненого газу [2]. Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

В цілому з родовища станом на 01.01.2019 р. видобуто 65,974 тис. т нафти і $3,828 \text{ млн. м}^3$ газу природного розчиненого у нафті в тому числі з горизонту В-21 – 62,923 тис. т нафти та $3,572 \text{ млн. м}^3$ газу природного розчиненого у нафті, з горизонту В-26 відповідно 3,051 тис. т та $0,256 \text{ млн. м}^3$.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відделалів нафти продовжуватиметься наявним фондом видобувних свердловин.

На промислову розробку Тростянецького родовища, загальною площею 4,47 км², НАТ "Укрнафта" володіє спецдозволом № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого пролонговано до 26.04.2039 року наказом від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та нафт України (додаток Б), та тірничим відводом № 2283 від 15.10.2012 року.

Лічензійша ділянка Тростянецького родовища по глибині без обмежень на поверхні обмежується шестикутником з наступними географічними координатами кутових точок:

- 50°45'50" ПнШ, 32°45'20" СхД;
- 50°46'35" ПнШ, 33°45'40" СхД;
- 50°46'35" ПнШ, 33°47'00" СхД;
- 50°45'05" ПнШ, 32°47'35" СхД;
- 50°45'30" ПнШ, 32°47'00" СхД;
- 50°45'20" ПнШ, 32°45'50" СхД.

Родовище облантоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та технологічне обладнання для продовження видобування та транспортування продукції свердловин.

1.5.2 Опис виробничих процесів

Виробнича діяльність на родовищі включає видобування вуглеводневої сировини та транспортування її по викидній лінії свердловини за межі родовища для підготовки.

У межах родовища джерела акустичного забруднення павкошильного середовища, джерела ультразвуку, електромагнітних хвиль, іонізуючого випромінювання відсутні.

За даними ПГВУ "Чернігівнафтогаз" за час експлуатації родовища аварійних ситуацій не зафіксовано.

1.5.2.1 Фонд свердловин

Станом на 01.01.2019 р. на Тростянецькому родовищі пробурено 5 (1, 2, 3, 4, 5) свердловин. Серед них: свердловини 3, 5 ліквідовані з геологічних причин, а 1, 4 – з технічних причин.

Характеристика фонду свердловин Тростянецького родовища станом на 01.01.2019 р. наведена в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Характеристика фонду свердловин

Фонд свердловин	Характеристика фонду свердловин	Кількість
Розвідувальні	Всього пробурено:	5 (1, 2, 3, 4, 5)
	– в тому числі діючі	–
	В бездії	–
	Перенесені в інші категорії (незонетрічні)	1 (2)
Експлуатаційні	Ліквідовані	4 (1, 3, 4, 5)
	Всього пробурено	–

1.5.2.2 Система збору, підготовки та транспортування

НПВУ "Чернігівнафтогаз" у 2018 році проводило розробку родовищ трьома ЦВНГ, Прилуцько-Леляківський ГВНГ обслуговує Шурівське і Мільківське родовища; Гілдишівський ЦВНГ обслуговує Гілдишівське і Богданівське родовища; Прилуцька дільниця Прилуцько-Леляківського ЦВНГ; Прилуцьке і Малодівницьке родовища; Талалаївський ЦВНГ обслуговує Ярошівське, Північно-Ярошівське, Софіївське, Скороходівське, Матлахівське, Талалаївське, Петрушівське, Тростянецьке та Бережівське родовища [3].

Принципова схема збору та транспортування продукції свердловин НПВУ "Чернігівнафтогаз" за даними [3] наведена на рисунку 1.2.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється.

Продукція нафтових свердловин 2, 22, 24, 26, 28, 34, 36, 38 Ярошівського родовища, свердловини 2 Тростянецького родовища та свердловини 6, 7, 9, 10 Петрушівського родовища по викидних лініях надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища, де вимірюється середньодобові масові витрати рідини, середньодобові об'ємні витрати газу а також визначення середньодобової витрати нафти кожної з підключених свердловин. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Галалаївка", а потім прямує на Гілдишівський ГПЗ для підготовки (обезсолеплення, обезводлення, тощо). Газ Тростянецького родовища разом з газом інших родовищ після оперативного обліку поступає через систему газопроводів на Гілдишівський ГПЗ [3].

Принципова схема об'єктів збору та транспортування продукції свердловин Ярошівського родовища за даними [3] наведена на рисунку 1.3.

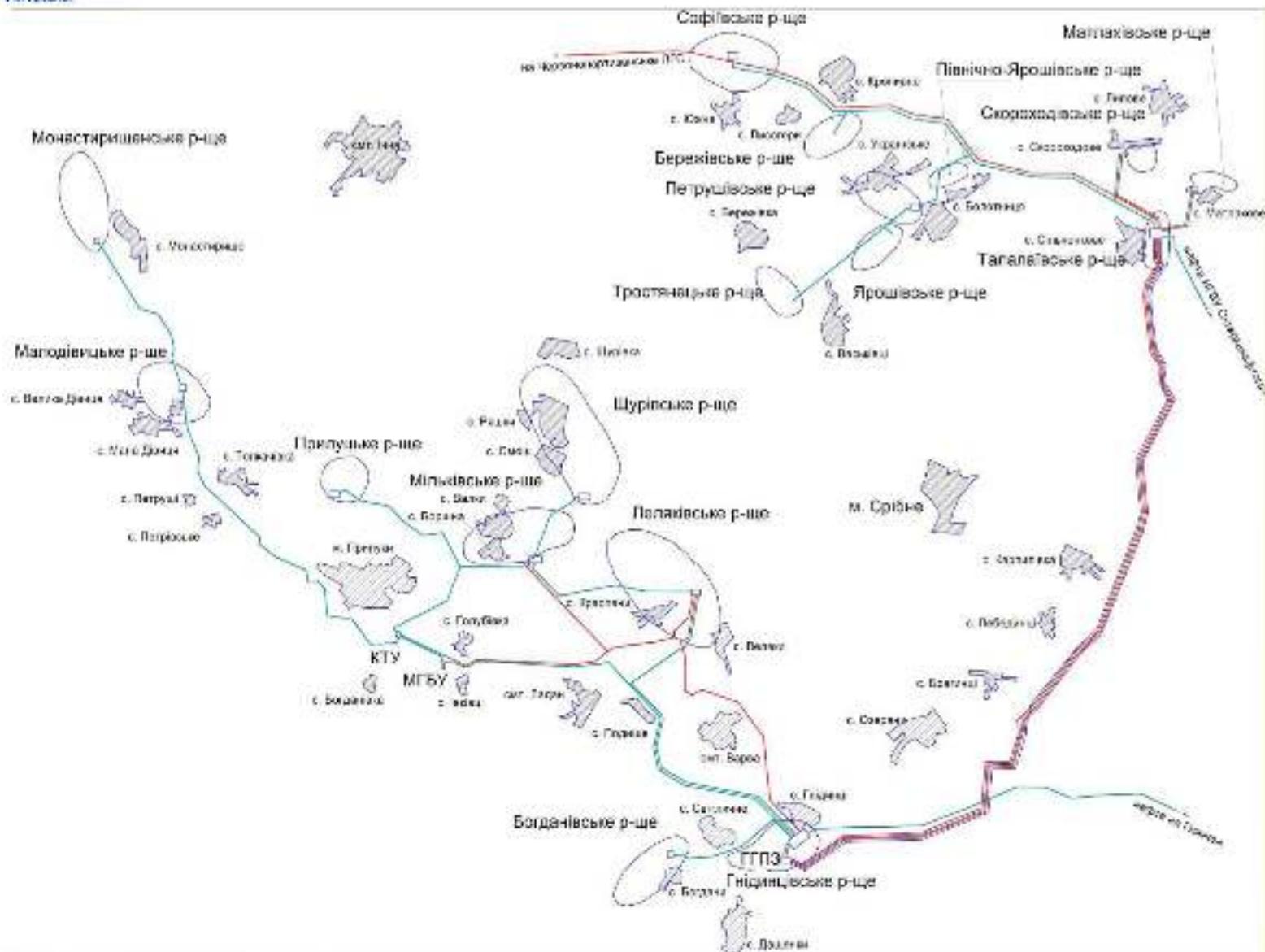


Рисунок 1.2 Принципова оглядова схема збору та транспортування продуктів свердловин

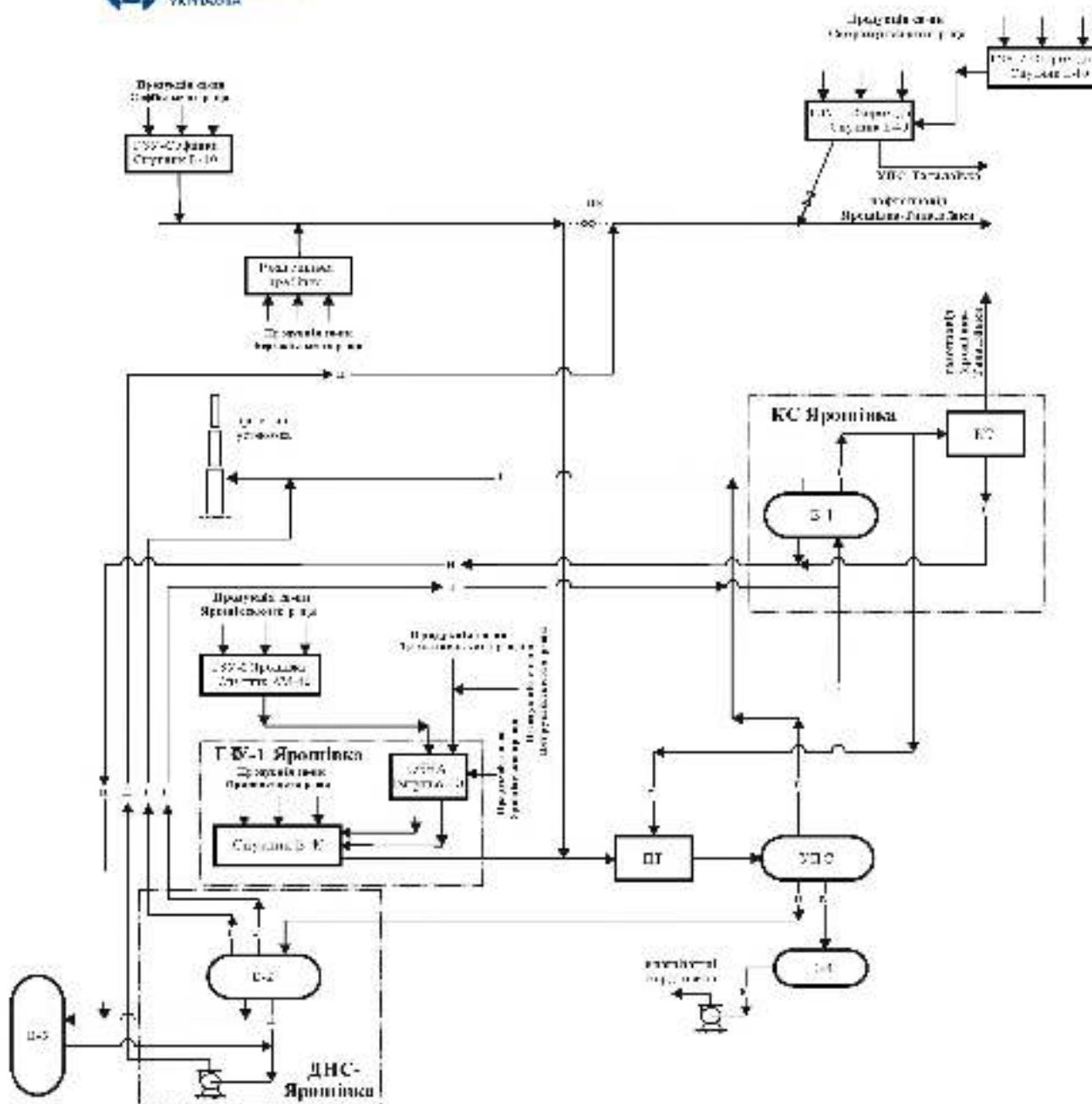


Рисунок 1.3 – Принципова схема об'єктів збору та транспортування продукції свердловин Ярошівського родовища

1.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (екидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті провадження планованої діяльності

1.6.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від існуючих об'єктів родовища

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція свердловин Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища [3].

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах ПГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовища станціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

У штатному режимі експлуатації родовища забруднення атмосферного повітря від свердловин та їх об'язки, викидних ліній свердловин та нафтозбірного колектора не здійснюється.

1.6.2 Оцінка водопостачання та водовідведення під час подальшої розробки родовища

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Талалаївка", а потім прямус на Гнідинівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

Свіжа вода на даному етапі експлуатації родовища не використовується через відеутність на цьому споруд, будівель та робочих місць постійного перебування персоналу. Привозна бутильована вода може використовуватись короткочасно під час ремонтів, інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання. На родовищі відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відкладів нафти продовжуватиметься наявним фондом видобувних свердловин до 2039 року. За проектний період з родовища має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

Обсяги водопостачання і об'єми водовідведення при підготовці нафти Тростянецького родовища на Гнідинівському ГПЗ протягом проектного періоду розраховано згідно базових технологічних нормативів відповідно до СОУ 09.1-20077720-020-2014 "Водопостачання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів" і наведені у таблицях 1.2 і 1.3.

Таблиця 1.2 – Обсяги водопостачання при підготовці нафти Тростянецького родовища на Гнідинівському ГПЗ протягом проектного періоду

Спосіб виробництва/об'єкт	Найменування продукції	Одиниця нормування води	Норми використання води, м ³ /одиниця виміру продукції																			
			на технологічні потреби						на допоміжні потреби						на господарсько-побутні потреби						Всього	
			петра	свіжої води	загальна	підприємство-постачальник	побутова/повторно-постачальна вода	загальна	петра	свіжої води	загальна	підприємства/повторно-постачальна вода	загальна	петра	свіжої води	загальна	підприємства/повторно-постачальна вода	загальна	петра	свіжої води	загальна	
Видобування нафти	м ³ на 1000 т нафти	0,0	390,0	4728,5	19,5	370,5	0,0	58,8	27,8	0,2	58,6	26,7	28,8	0,0	2,9	15,7	26,7	477,6	504,3	4756,3	22,6	444,8
3,026 тис. т	м ³	0,0	1180,1	14308,4	59,0	1121,1	0,0	177,9	84,1	0,6	177,3	80,8	87,1	0,0	8,8	47,5	80,8	1445,2	1526,0	14392,6	68,4	1346,0

Таблиця 1.3 – Обсями водовідведення при підготовці нафти Тростянецького родовища на Гнідинівському ГПЗ протягом проектного періоду

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			Всього	технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-побутні потреби
Видобування нафти	м ³ на 1000 т нафти	36,8	0,0	0,0	0,0	36,8
3,026 тис. т	м ³	111,36	0,00	0,00	0,00	111,36

1.6.3 Оцінка за видами утворення та поводження з відходами

На підприємстві НГВУ "Чернігівнафтогаз" під час здійснення виробничої діяльності, в тому числі видобуванні вуглеводнів на Тростянецькому родовищі, утворюються відходи виробництва та господарсько- побутові відходи. Видовий склад відходів с характерним для підприємства даного профілю.

Інвентаризація відходів виробництва та поводження з ними проводиться у відповідності до вимог Закону України "Про відходи" і "Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів", затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 01.10.99 № 2034. На підприємстві розроблена і введена в дію інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення промислових відходів.

Відходи I, II і III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально обладнаних місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення згідно з договорів. Відходи IV класу вивозяться для захоронення на місцеві полігони твердих побутових відходів (ТПВ).

Безпосередньо на родовищі в незначних кількостях може утворюватися брухт чорних та кольорових металів.

Переважна більшість видів відходів (наприклад масла, мастила, шини, свинцеві батареї, тощо) безпосередньо на родовищі не утворюється, проте відноситься до виду відходів від технологічного транспорту НГВУ "Чернігівнафтогаз", який обслуговує в тому числі і Тростянецьке родовище.

На родовищі відсутні постійні робочі місця. Тверді побутові відходи (ТПВ) можуть утворюватися під час ремонтів або інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить виробничу діяльність на території п'яти районів області і щорічно звітується перед Головним управлінням статистики в Чернігівській області по формі № 1-відходи щодо утворення та поводження з відходами в загальному по підприємству, без розбивки обсягів утворення відходів по окремих пеках чи родовищах (Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2018 рік" наведено у додатку Г).

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні.

Тверді побутові відходи збираються в сміттєві баки. Між НГВУ "Чернігівнафтогаз" та КП "Послуга" укладено договір № 087/82-VI від 08.05.2018 року про надання послуг з вивезення, розміщення та знешкодження твердих побутових відходів на Прилуцькому полігоні ТПВ. Вивезення відходів здійснюється за контейнерною схемою.

Рідкі відходи (господарсько- побутові стоки) накопичуються у вигрібних ямах, звідки періодично по мірі накопичення вивозяться на Прилуцькі міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору № 67/105-VI від 01.06.2018 року з КП "Притуки тепловодопостачання".

Решта відходів (брехті чорних та кольорових металів) в разі їх утворення централізовано збираються і вивозяться для тимчасового зберігання на базу в м. Прилуки, звідки передаються спеціалізованим організаціям для утилізації.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що унеможливлює вплив відходів на стан навколишнього середовища.

Грунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біологічними речовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Поліківський ЦВІГ (насправді місця видалення відходів та протокол аналізу проб ґрунту майданчика відновлення замазучених ґрунтів наведені у додатку Д).

По мірі утворення відправцем нафтопродукти (масла, мастила моторне) збираються в окремі сумки з подальшим вивезенням автотранспортом на Гіллинівський ГПЗ згідно наряд-замовлення № 56-А від 18.01.2018 року.

Основні види відходів відносяться до III та IV класів, тобто є помірно та мало небезпечними. Інформація щодо видів та напрямку руху відходів наведена у таблиці 1.4.

Таблиця 1.4 – Види та напрям руху відходів

Код відходу	Назва відходу	Клас небезпеки	Напрям руху відходу (передача спеціалізованому підприємству за договором)
1	2	3	4
7710.3.1.08	Брухт чорних металів дрібний інший (брехт чорних металів та сплавів)	3	ТзОВ "КОЛОРН" (договір № 97-МТР від 07.03.2018 р.); ТзОВ "Успіх - ЛТД" (договір № 98 - МТР від 07.03.2018 р.)
7710.3.1.09	Брухт кольорових металів дрібний інший (брехт сплавів міді та алюмінію)	3	ТзОВ "Трансент-М" (договір № 208-МТР від 17.05.2018 р.); ПП "Пріоритет-1" (договір № 207 від 17.05.2018 р.); ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 - МТР від 08.05.2018 р.)
7720.3.1.01	Відходи комунальні змішані, в т. ч. сміття з урн (сміття з території підприємства)	4	КП "Послуга" (договір № 087/88-VI від 08.05.2018 р.)
7720.3.1.03	Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання, (рідкі) відходи	4	КП "Прилуцькепловодостачання" (договір № 67/105-VI від 01.06.2018 р.)
7720.3.1.03	Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання, (рідкі) відходи	4	КП "Прилуцькепловодостачання" (договір № 67/105-VI від 01.06.2018 р.)

Кінець таблиці 1.4

1	2	3	4
6000.2.9.03	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відризовані	4	ПП "ВКФ "Капітолій" (договір № 251-МТР від 29.05.2018 р.)
7710.3.1.26	Лампи ілюмінесценцні та вінчади, що містять ртуть інші зіпсовані	1	ПП "ОЗОН" (договір № 06.01.99-УІ від 12.06.2018 р.)
6000.2.9.04	Багажні свинцеві зіпсовані або відризовані	1	ПрАТ "Промснай" (договір № 252 – МТР від 08.05.2018 р.)

1.6.4 Оцінка впливу на надра та ґрунти

З початку розробки станом на 01.01.2019 р. на Тростянецькому родовищі пробурено 5 (1, 2, 3, 4, 5) свердловини. Серед них: свердловини 3, 5 ліквідовані з геологічних причин, а 1, 4 – з технічних причин. Під час споруджування свердловин вже відбулося порушення геологічного середовища. Основний вплив на ґрунти також здійснюється під час спорудження свердловин.

Підготовка продукції свердловин безносередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Процесуація свердловин Тростянецького родовища по викиддій лінії падходить на групову замірку установки ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища [3].

Експлуатація видобувної свердловини та викидної лінії у відповідності з технологічними режимами не впливає на стан ґрунтів та надра.

1.6.5 Оцінка шумового забруднення

На території родовища відсутні постійні джерела утворення шумового забруднення навколишнього середовища.

Для проведення на свердловині родовища дослідження та/або технологічних операцій використовується певне обладнання, яке може створювати тимчасове шумове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в окремих смугах частот та сквіватентних рівнів звуку на постійних робочих місцях відповідно до ДСН 3.36.037-99 і ДСН В.1.1-31-2013 (таблиця 1.5), що в свою чергу гарантовано забезпечує відсутність шумового забруднення навколишнього середовища.

Експлуатація видобувної свердловини у відповідності з технологічними режимами не створює шумового забруднення довколля,

Таблиця 1.5 – Допустимі рівні звукового тиску та еквівалентні рівні звуку

Характеристика середовища	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з середньогеометричними частотами, Гц										Рівні звуку, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		еквівалентний	максимальний
Постійні робочі місця в приміщеннях і на території підприємства	107	95	87	84	78	75	73	71	69	80	-	-
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків в денний час в літній час	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70	
	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60	

1.6.6 Оцінка радіаційного забруднення та випромінювання

З метою визначення радіаційного стану родовища силами відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводиться радіаційний контроль об'єкту щорічно.

Дані радіаційного контролю Тростянецького родовища за 2018 р. наведені у таблиці 1.6.

Таблиця 1.6 – Результати вимірювань гамма-випромінювання та радіаційного забруднення Тростянецького родовища

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіоактивне забруднення об'єкта частинками, част./хв·см ²	
	Фон	Територія	Устаткування	Гирло свердловини	Пригирловий приймач	β	α
Свердловина № 2	16 – 18	18 – 20	24 – 26	22 – 26	24 – 28	16	Н/В

Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань дозиметром-радіометром МКС-07 "Пошук" № 0900821, свідоцтво про повірку № 43 від 09.08.2018 р. (Додаток Е).

На території Тростянецького родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

1.6.7 Оцінка вібраційного, світлового та теплового забруднення

На території родовища відсутні постійні джерела утворення вібраційного, світлового та теплового забруднення навколошнього середовища.

Для проведення на свердловині родовища досліджень та/або технологічних операцій використовується невис обладнання, яке може створювати тимчасове вібраційне, світлове та теплове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів вібрації, теплового випромінювання та освітлення на робочих місцях, що в свою чергу гарантує забезпечує відсутність вібраційного, світлового та теплового забруднення навколошнього середовища.

Експлуатація видобувної свердловини у відповідності з технологічними режимами не створює вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВОНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОМОНОВАНОГО ВАРИАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

2.1 Базовий стан

Тростянецьке нафтovе родовище відкрите у грудні 1980 року при видобуванні горизонту В-26 нижньокам'яновугільних відкладів в свердловині 2-Тростянецька. Приплив нафти склав $27 \text{ м}^3/\text{д}$ на 5 мм штуцері. В квітні 1981 року в цій же свердловині з горизонту В-21 було отримано приплив нафти дебітом $163,6 \text{ м}^3/\text{д}$ на 6 мм штуцері.

З 1982 року почалася розробка родовища однією свердловиною, яка фонтанувала на протязі трьох років. З 1987 року вона переведена на механізмований спосіб експлуатації. У 1986 році об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" виконаний підрахунок запасів нафти і розчиненого газу [2]. Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

Станом на 01.01.2019 р. на Тростянецькому родовищі пробурено 5 (1, 2, 3, 4, 5) свердловин. Серед них: свердловини 3, 5 ліквідовані з геологічних причин, а 1, 4 – з технічних причин. Характеристика фонду свердловин Тростянецького родовища станом на 01.01.2019 р. наведена в таблиці 1.1.

Тростянецьке нафтovе родовище за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних.

З родовища отримують вуглеводні, видобуток яких технологічно можливий і економічно доцільний під час розробки покладу із застосуванням сучасної технології і техніки видобутку за умови додержання вимог з охорони надр і навколошнього природного середовища, згідно всіх нормативних документів, що контролюють державні органи та стандарти підприємства.

В цілому з родовища станом на 01.01.2019 р. видобуто 65,974 тис. т нафти і $3,828 \text{ млн. м}^3$ газу природного розчиненого у нафті в тому числі з горизонту В-21 – 62,923 тис. т нафти та $3,572 \text{ млн. м}^3$ газу природного розчиненого у нафті, з горизонту В-26 відповідно 3,051 тис. т та $0,256 \text{ млн. м}^3$.

2.2 Перспективний стан (планована діяльність)

Продовження планової діяльності з видобування на Тростянецькому нафтovому родовищі вуглеводнів передбачається в межах його площині ($1,17 \text{ км}^2$), зазначеної в спеціальному дозволі на користування надрами № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого продовжено до 26.04.2039 року – накази від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та надр України (додаток 6) – на території Ічнянського і Срібнянського районів Чернігівської області.

Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відкладів нафти продовжується наявним фондом видобувних свердловин до 2039 року. За проектний період з родовища має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

Поклади вуглеводнів пов'язані з специфічними геологічними умовами, які мають чітку просторову та стратиграфічну прив'язку, тому інші просторові альтернативи планованої діяльності відсутні і, відповідно, територіальні альтернативи планованої діяльності не розглядаються.

Змінення технології ведення робіт на родовищі, заміни технологічного обладнання та регламенту його роботи або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається і тому технічні альтернативи планованої діяльності не розглядаються.

За фактом планованої діяльності – продовження промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – виправдані альтернативи будь-якого характеру відсутні.

З ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНованої діяльності В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ

3.1 Опис поточного стану довкілля

3.1.1 Загальна інформація

Рельєф родовища являє собою слабогорбисту рівнину, розчленовану мережею річкових долин, балок та ярів.

В орографічному відношенні район родовища представляє собою слабо хвилясту рівнину, що розділена неглибокими балками, ярами та долинами рік. Абсолютні відмітки рельєфу коливаються від 116 до 175 м. У межах родовища переважають темпо-сірі опілзовані ґрунти та чорноземи, за механічним складом – середньо- і важкосуглинкові. У долинах річок переважають пухні чорноземи, дерново-слабопідзолисті суглинисто-супішані і піщані ґрунти. Потужність ґрунтового покриву становить 0,4 – 0,7 м. Рослинність – типова лісостепова. Змішані та листвяні ліси змінюються етапом.

Гідрографічна сітка району представлена річками Лисогор та Смош, які в свою чергу з притоками річки Удай. Глибина рік незначна. Долини річок добре виділені, мають широкі тераси. Заплави рік сильно заболочені.

Клімат району помірно-кошищентальний. Середньорічні температури: січня мінус 7 °C, липня 19 °C. Середньорічна кількість опадів 550 – 660 мм.

В системі фізико-географічного районування територія родовища знаходиться в межах Ічнянсько-Лохвицького району Північно-Полтавської підвищеної області Лівобережно-Дніпровської лісостепової фізико-географічної провінції [2].

На ліцензійній ділянці родовища частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" та гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА наведений у додатку А).

Лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" – природно-заповідна територія, що створена задля забезпечення охорони типових для даного ботаніко-географічного району лісових екосистем.

Гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" – природно-заповідна територія, що створена задля забезпечення збереження водойм, боліт, джерел, котрі мають особливо важливе водоохоронне та водо регулююче або естетичне значення. Заказник відіграє цінне значення як стабілізатор клімату, регулятор гідрологічного режиму, збереження фіто та фауни [6].

Загальні характеристики заказників на території Тростянецького родовища наведені в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Загальні характеристики заказників на території Гроствицького родовища

Родовище		Природоохоронні об'єкти			Площа об'єкту відносно площи родовища, %	Підприємства, організації і установи, у віданні яких знаходяться землі природоохоронних об'єктів
Рік відкриття, початку розробки	Площа, га	Назва	Рік утворення	Площа, га		
1980, 1982	447,0	Лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр"	Рішення Чернігівського облвиконкому № 215 від 23.09.1991 р.	50,0*	11,19*	Ічнянський район, ки. 41-43 Ічнянського лісництва ДП "Прилуцьке лісове господарство"
		Гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр"	Рішення Чернігівського облвиконкому № 454 від 27.12.1984 р.	11,0	2,46	Ічнянський район, Тварницьке лісництво, ки. 34, 35

⁷ Лісний закачник місцевого значення "Денгій яр" на ліцензійній ділянці родюніца знаходиться частково (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА паведений у додатку А).

3.1.2 Стан атмосферного повітря

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція свердловин Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища [3].

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах ПГВУ "Чернігівгаз" на території Троєзянецького родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

Фотові комп'ютерні зображення забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосфери в районі Тростянецького родовища, надано Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА (додаток Ж) і наведені в таблиці 3.2.

У штатному режимі експлуатації родовища забруднення атмосферного повітря не здійснюється.

Таблиця 3.2 – Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Кліматичну характеристику і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в повітрі, націано Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (додаток І) і наведено в таблиці 3.3.

Таблиця 3.3 Кліматологічна характеристика і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в повітрі

Назва показників	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, "А"	180
Коефіцієнт, який враховує вплив рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °C	+ 27,4
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °C	- 8,0
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	18
Північний схід	13
Схід	9
Південний схід	10
Південь	17
Південний захід	8
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5 % і більше, м/с	4 - 5

3.1.3 Стан водного середовища

Підготовка продукції свердловин безносередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по висидлій лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошинівка" Ярошинівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Талалаївка", а потім прямус на Гіллянівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводлення, тощо) [3].

Свіжа вода на даниму етапі експлуатації родовища не використовується через відсутність на ньому споруд, будівель та робочих місць постійного перебування персоналу. Привозна бутильована вода може використовуватись короткотрасно під час ремонтів, інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання. На родовищі відсутні настінальні свердловини та система підтримання шлакового тиску.

3.1.3.1 Поверхневі води

Територія розташування Тростянецького родовища за гідрологічним районуванням належить до Сульсько-Ворсклиської підобласті Лівобережної Дніпровської області достатньої водності. Гідрографічна сітка району представлена річками Лисогір та Смош, які в свою чергу є притоками річки Удай. Коефіцієнт щільності річкової мережі становить від 0,2 до 0,3 км/км².

На територію родовища заходять верхів'я балки Логвинів Яр та балки Барвінково з неностійними пересихаючими водотоками. Живлення водотоків здійснюється як за рахунок атмосферних опадів, так і за рахунок підземних вод, особливо у посушливі періоди року [2].

Смош (Смок) – річка в межах Ічнянського та Прилуцького районів Чернігівської області. Ліва притока Удаю (басейн Дніпра). Довжина 35 км, площа басейну 557 км². Річна типово рівнинна. Долина трапецієподібна, завширшки до 3,5 км. Заплава місцями заболочена, завширшки до 400 м. Русло слабозвивисте, завширшки до 10 м. Похил річки 1,1 м/км. На річці та її притоках є чимало ставків (Вікіпедія. Дата оновлення: 07.11.2018: [https://uk.wikipedia.org/wiki/Смош_\(річка\)](https://uk.wikipedia.org/wiki/Смош_(річка)) (дата звернення: 18.04.2019)).

Лисогір – річка в Чернігівській області, ліва притока Удаю (басейн Дніпра). Довжина 61 км, площа басейну 1042 км², похил річки 1,0 м/км. Бере початок поблизу села Лисогори в Ічнянському районі. Гирло – поблизу села Іванівців. Тече територією Ічнянського, Срібнянського і Талалаївського районів (Вікіпедія. Дата оновлення: 10.11.2018: <https://uk.wikipedia.org/wiki/Лисогір> (дата звернення: 18.04.2019)).

За річним розподілом стоку для даної території характерне весняне водопіділля, стійка літня межень, яка порушується зливовими і дощовими паводками, невеликим підвищенням рівня річок весни і низькою водністю взимку. Початок весняного водопіділля відноситься до першої половини березня. Закінчується воно у першій декаді травня. Значення рівнів підйому води становлять від 3 м до 5 м. Літньо-осіння межень триває з травня по жовтень-листопад [2].

На ліцензійній ділянці родовища знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА наведений у додатку А).

Гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" – природно-заповідна територія, що створена задля забезпечення збереження водойм, боліт, джерел, котрі мають особливо важливе водоохоронче та водо регулююче або естетичне значення. Заказник відіграє цінне значення як стабілізатор клімату, регулятор гідрологічного режиму, збереження флори та фауни [6]. Загальні характеристики заказника наведені в таблиці 3.1.

3.1.3.2 Підземні води [2]

У гідрогеологічному відношенні Тростянецьке родовище розміщене в північно-західній частині Дніпрово-Донецького артезіанського бассейну. Водоносні горизонти розкриті в кайнозойських, мезозойських і палеозойських відкладах.

Весь комплекс осадових порід на Тростянецькому родовищі, в тій або іншій мірі водопоспій. За гідродинамічними і геохімічними особливостями в розрізі чітко виділяються чотири зони водообміну:

– активного;

- утрудненого;
- досить утрудненого;
- зона відсутності латерального руху вод.

Всі вони розділені досить надійними водоупорами і визначають відповідну гідрогеологічну обстановку для накопичення і збереження покладів вуглеводнів.

Геологічна будова території, її геоструктури і геоморфологічні особливості, а також кліматичні умови сприяють інтенсивному накопиченню підземних вод, поповнення яких здійснюється за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Розвантаження вод здійснюється у долинах річок і балок.

Верхня зона активного водообміну просліковується до верхньо-юрських клінів. Тут містяться прісні води гідрокарбонатно-натрієвого і сульфатно-натрієвого типів з мінералізацією до 3 г/л. Вміщуючими породами є піскі, пісковики, тріщинуваті крейди і мергелі, сучасні алювіальні утворення рік. Води цієї зони, за виключенням четвертичних відкладів, високомінеральні. Води інфільтраційні, гази розчинені у воді збагачені компонентами повітряного походження, що створює різко виражену окисну геохімічну обстановку. Товщина цієї зони складає 700 м – 800 м. Швидкість руху вод 20 м/год. Зона активного водообміну є великим резервуаром питних і технічних вод.

До зони утрудненого водообміну в районі Тростянецького родовища відноситься нижня частина юрських і триасові відклади. В цій зоні розвинуті напірні води з мінералізацією до 100 – 120 г/л. Водорозчинні гази азотного і азотновуглеводневого складу. Швидкість руху пластових вод біля 2 м/год. В горських відкладах зустрічаються солонуваті і солені (до 10 г/л) води з бальнеологічними властивостями. Вони використовуються в якості столової мінеральної води "Поліська".

Зона досить утрудненого водообміну включає відклади нижньої пермі, верхнього і частково середнього карбону, в загальному по району приблизно до глибини 3500 м. В цій зоні розвинуті високомінералізовані (до 200 г/л), метаморфізовані, малосульфатні розсоли. Води напірні, швидкість руху приблизно 0,4 м/год. Водорозчинні гази, в основному, вуглеводневого складу.

Нижче глибини 3500 м виділяється четверта зона – зона відсутності латерального руху вод, до якої відносяться глибокозалігаючі середньо та нижньо кам'яновугільні і девонські відклади. Ця зона характеризується водами високої мінералізації (більше 200 г/л), хлоркальцівого типу з досить пізньою сульфатністю. Водорозчинні гази поблизу контуру нафтоносності вуглеводневого складу.

Колекторами води в двох нижніх зонах є пісковики, алевроліти і розущільнені вапняки. На Тростянецькому родовищі поклади нафти приурочені до самої нижньої гідродинамічної зони. Всі виконані дослідження водоносних горизонтів також відносяться до цієї зони. Результати їх повністю відповідають приведеним гідрогеологічним умовам району.

Характеристика пластових вод родовища та їх хімічний склад наведені в таблиці 3.4.

3.1.4 Стан ґрунтів

За агрогрунтовим районуванням України територія Тростянецького родовища знаходитьться в межах Лівобережної пізованої провінції на стику зони мішаних лісів та зони лісостепу (Карти України. Агрогрунтове районування України: <http://geosharp.land.kiev.ua/zoning-2.html> (дата звернення: 18.04.2019)).

У межах родовища переважають темно-сірі опілзодені ґрунти та чорноземи, за механічним складом – середньо- і вайкосутливкові. У долинах річок переважають дерново-слабопідзолисті суглинисто-супіщані і пішані ґрунти. Потужність ґрунтового покриву становить 0,4 м – 0,7 м. Середня глибина промерзання ґрунтів досягає 1 м [2].

Аналіз стану родючості ґрунтів області за результатами досліджень Чернігівської філії державної установи "Інститут охорони ґрунтів України" свідчить про погіршення ряду показників, що вимагає впровадження комплексу організаційно-господарських та агротехнічних заходів по покращенню становини (Департамент агропромислового розвитку Чернігівської обласної державної адміністрації. Рослинництво. Стан родючості ґрунтів: <http://apk.cgi.gov.ua/index.php?id=20831&tp=1&pg=> (дата звернення: 18.04.2019)):

– еколо-агрохімічна оцінка є зведенням показником агроекологічного стану ґрунтів. Орні землі в середньому по області отримали за 100-балльною шкалою оцінку 45 балів, у зоні Полісся – 38, переходної території – 45, Лісостепу – 54, в тому числі у Ічнянському районі – 51, а в Срібнянському – 54;

оптимізація фосфатного режиму у підвищенні родючості ґрунтів є однією з пріоритетних проблем, оскільки фосфор бере першорядну участь у процесах, які забезпечують ріст і розвиток рослин. Оптимальний вміст рухомого фосфору (160–180 мг/кг) є однією з ознак високої родючості і окультуреності ґрунту. За 5-ти річний період встановлено підвищення вмісту рухомих сполук фосфору в середньому по області, в тому числі у Ічнянському та Срібнянському районах, на 3 мг/кг ґрунту при середньорічному внесенні фосфорних добрив по 13 кг/га. Вміст рухомих сполук фосфору підвишився з 105 мг/кг до 108 мг/кг ґрунту;

достатня забезпеченість живлення сільськогосподарських культур калієм не тільки сприяє формуванню високих урожаїв, але й суттєво впливає на якість продукції рослинництва. Оптимальний уміст калію в ґрунті для різних культур коливається в межах 120–170 мг/кг. У порівнянні з попереднім туром обстеження уміст рухомих сполук калію підвишився в середньому по області на 3 мг/кг;

– ґрунту, з 73 до 76 мг/кг ґрунту при середньорічному внесенні калійних добрив по 15 кг/га. Ґрунти районів Лісостепової зони, в тому числі Ічнянського та Срібнянського районів, мають підвищений уміст цього елементу живлення (87 – 115 мг/кг ґрунту);

– важливим фактором буферності ґрунту і джерелом елементів живлення є вміст у п'яному гумусу. Середньозважений уміст органічної речовини в ґрунтах області середній – 2,41 %, що менше в порівнянні з попереднім туром обстеження на 0,06 %;

– азот – один з основних макроелементів, необхідних для життєдіяльності рослин. Середньозважений показник азоту, що легко ідродізується становить 97 мг/кг ґрунту (дуже низький уміст). За останні 5 років втрати його становлять 4 мг/кг ґрунту (4 %). По області ґрунти з дуже низьким умістом поширені на 60 % площ, з низьким – на 36, з середнім та підвищеним, відповідно, 3 і 1 % площ. Уміст цього елементу в ґрунтах Лісостепової зони, в тому числі у Ічнянському та Срібнянському районах, низький – 104 – 126 мг/кг ґрунту;

– аналізуючи проблему реакції ґрунтового середовища в цілому по області, можна зробити висновок, що площа кислих ґрунтів орних земель постійно інтенсивно зростає. У порівнянні з попереднім туром обстеження площа кислих ґрунтів у межах обстежених орних земель області збільшилась на 9 % і становить 61 %. На 5 – 8 % збільшились площи кислих ґрунтів Бахмацького, Бобровицького та Срібнянського районів Лісостепової зони.

у цілому по області середньозважений показник рухомих сполук сірки становить 10,93 мг/кг ґрунту (підвищений уміст).

Детальна характеристика ґрунтового покриву орних земель області та їх забезпеченість мікроелементами розміщені на офіційному веб-сайті Департаменту агропромислового розвитку Чернігівської ОДА (Департамент агропромислового розвитку Чернігівської обласної державної адміністрації. Ресурси: <http://aprk.ez.gov.ua/index.php> (дата звернення: 18.04.2019)).

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії находить на групову замірю установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Талалаївка", а потім прямус на Гілишівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

У процесі експлуатації родовища на його території природний стан ґрунтів основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо. Ця будівництва об'єктів у тимчасове та довгострокове користування надавалися земельні ділянки сільськогосподарського призначення. В процесі попутково-розвідувальних робіт та освоєння і експлуатації родовища відбувалось механічне порушення ґрунтово-рослинного шару на ділянках викопання робіт (зняття і зберігання ґрунту в буртах при підготовці бурових майданчиків для спорудження свердловин, при прокладанні трас трубопроводів різного призначення та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо).

Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у новому обсязі рекультивація порушених земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів та ЛЕП, вилучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернуто землескористувачу.

На території родовища та прилеглих до його ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні. Протокол аналізу проб ґрунту майданчика відповіді замазутіх ґрунтів наведений у додатку Д.

Експлуатація видобувної свердловини та викидної лінії у відповідності з технологічними режимами не впливає на стан ґрунтів.

3.1.5 Стан шумового забруднення

На території родовища відсутні постійні джерела утворення шумового забруднення навколошнього середовища.

Для проведення на свердловині родовища досліджень та/або технологічних операцій використовується певне обладнання, яке може створювати тимчасове шумове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке під час роботи забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октаавних смугах частот та сквіалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях відповідно до ДСН 3.36.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013 (таблиця 1.5), що в свою чергу гарантує забезпеченість відсутність шумового забруднення навколошнього середовища.

Експлуатація видобувної свердловини у відповідності з технологічними режимами не створює шумового забруднення довкілля.

3.1.6 Стан вібраційного, світлового та теплового забруднень

На території родовища відсутні постійні джерела утворення вібраційного, світлового та теплового забруднення навколошнього середовища.

Для проведення на свердловині родовища досліджень та/або технологічних операцій використовується певне обладнання, яке може створювати тимчасове вібраційне, світлове та теплове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів вібрацій, теплового випромінювання та освітлення на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантує забезпеченість відсутність вібраційне, світлового та теплове забруднення навколошнього середовища.

Експлуатація видобувної свердловини у відповідності з технологічними режимами не створює вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

3.1.7 Радіаційний стан родовища

З метою визначення радіаційного стану родовища силами відділу екологічної та радіаційної безпеки НПЗУ "Чернігівнафтоаз" проводиться щорічний радіаційний контроль.

Результати вимірювань гамма-фопу та радіаційного забруднення наведені у таблиці 1.6.

На території Тростянецького родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

3.1.8 Опис стану рослинного покриву та тваринного світу [2]

За геоботанічним районуванням територія Тростянецького родовища знаходитьться в Прилуцько-Лохвицькому геоботанічному районі Роменсько-Полтавського геоботанічного округу лічних степів, дубових, грабово-дубових та дубово-соснових (на терасах річок) лісів і евтрофних боліт Лівобережно-придніпровської підпровінції Східноєвропейської провінції Сврзейсько-Сибірської лісоостепової області Лісостепової зони.

Безносередньо на території родовища лісові масиви відсутні. На місці лічного степу, яким була територія до освоєння людиною, створені сільськогосподарські угіддя. Пуки з чагарниками залишились лише по днищах балок. Із деревної рослинності тут присутні тополя, клен, які з основними насадженнями декількох лісосмут, що перетинають площу родовища з північного заходу на південний схід.

У період експлуатації родовища основними джерелами впливу на рослинний покрив є транспорльні засоби, будівельна техніка і механізми. Найбільшого впливу рослинність зазнала на початкових стадіях освоєння родовища, пов'язаного із підготовкою бурових майданчиків, монтажем бурового і допоміжного обладнання, будівництвом доріг, трубопроводів та інших комунікацій (знищення трав'янистої покриву при русі транспортної техніки; пошкодження рослинності внаслідок забруднення хімічними речовинами).

При експлуатації родовища виникає ряд факторів, що створюють опосередкований вплив на стан тваринного світу.

Цей вплив пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Проявленими факторами опосередкованого впливу є вилучення та трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих піляхів ювінного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

3.1.9 Стан об'єктів природно-заповідного фонду та культурної спадщини

На відстані близько 3 км північно-східніше від родовища, біля селища Тростянець, на площі 201,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

На ліцензійній ділянці родовища частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" та гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА наведений у додатку А).

Загальні характеристики заказників на території Тростянецького родовища наведені в таблиці 3.1.

Лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" – природно-заповідна територія, що створена задля забезпечення охорони типових для даного ботаніко-географічного району лісових екосистем.

Гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" – природно-заповідна територія, що створена задля забезпечення збереження водойм, боліт, джерел, котрі мають особливо важливе водоохоронне та водо регулююче або естетичне значення. Заказник відіграє цінне значення як стабілізатор клімату, регулятор гідрологічного режиму, збереження фіори та фауни [6].

Статус присвоєно для збереження лучно-болотного природного комплексу в долині яру, яким тече пересихаюча притока річки Смош. Довжина яру близько 5 км. У його долині частині розташована заростаюча водойма. Прилеглі заболочені ділянки повністю вкриті кроновою дводомною (заввишки 1,2 м – 1,5 м) з куртицями галючинка в'язолистого (Вікіпедія, Дата оновлення: 17.04.2019; [https://uk.wikipedia.org/wiki/Довгий_Яр_\(гідрологічний_заказник\)](https://uk.wikipedia.org/wiki/Довгий_Яр_(гідрологічний_заказник)) (дата звернення: 22.04.2019)).

Відповідно до постанови кабінету міністрів України № 929 від 10.10.2012 р. в Гчинському районі до Державного реєстру нерухомих пам'яток України внесені об'єкти культурної спадщини національного значення, які розташовані в с. Качапівка та с. Сваричівка (Верховна Рада України: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/929-2012-p> (дата звернення: 23.04.2019)).

Відстань від с. Качапівка до меж родовища становить понад 10 км (Google maps – Google Карти: <https://www.google.com.ua/maps/place/Качаповка,+Чернігівська+область/@50.8030321,32.7434313,12z/data=!4m5!3m4!1s0x412a7491ed068a65:0xb6b865ce69811d8d2!8m2!3d50.8387697!4d32.6591911?hl=ru> (дата звернення: 11.04.2019)), від с. Сваричівка – понад 35 км (Google maps – Google Карти: <https://www.google.com.ua/maps/place/Сваричівка,+Чернігівська+область,+16713/@50.8534145,32.4833808,10z/data=!4m5!3m4!1s0x412a7e20aba8a7e1:0x8e24034fcf26318!8m2!3d50.9598836!4d32.3360707?hl=ru> (дата звернення: 11.04.2019)).

3.2 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Тростянецьке нафтове родовище відкрите у грудні 1980 року при випробуванні горизонту В-26 нижньокам'яновугільних відкладів в свердловині 2-Тростянецька. Пришлив нафти склав $27 \text{ m}^3/\text{д}$ на 5 мм штуцері. В квітні 1981 року в цій же свердловині з горизонту В-21 було отримано пришлив нафти дебітом $163,6 \text{ m}^3/\text{д}$ на 6 мм штуцері.

З 1982 року почалася розробка родовища однією свердловиною, яка фонтанувала на протязі трьох років. З 1987 року вона переведена на механізований спосіб експлуатації. У 1986 році об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" виконаний підрахунок запасів нафти і розчищеного

газу [2]. Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

Тростянецьке нафтovине за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних.

Станом на 01.01.2019 р. на Тростянецькому родовищі пробурено 5 (1, 2, 3, 4, 5) свердловини. Серед них: свердловини 3, 5 ліквідовані з геологічних причин, а 1, 4 – з технічних причин. Характеристика фонду свердловин Тростянецького родовища станом на 01.01.2019 р. наведена в таблиці 1.1.

В цілому з родовища станом на 01.01.2019 р. видобуто 65,974 тис. т нафти і 3,828 мілн. м³ газу природного розчиненого у нафті в тому числі з горизонту В-21 – 62,923 тис. т нафти та 3,572 мілн. м³ газу природного розчиненого у нафті, з горизонту В-26 відповідно 3,051 тис. т та 0,256 мілн. м³.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відокаців нафти продовжується наявним фондом видобувних свердловин до 2039 року. За проектний період з родовини має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

Виходячи з даних попередніх розділів, результатів інструментальних замірів і лабораторних досліджень, видобування корисних копалин на родовищі не призвело до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля.

Без здійснення планованої діяльності на родовищі показники якості об'єктів навколошнього середовища, скоріше за все, залишатимуться на рівні даних, наведених у розділі 3.

Враховуючи здатність природних ландшафтів до самоочищення, можна припустити, що з плином часу процеси самовідновлення забезпечать відновлення стану довкілля. Зміна стану природного середовища буде обумовлена глобальними кліматичними змінами та локальними природними процесами.

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВІДЛІВУ З БОКУ ПЛАНОВНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

За загальноприйнятою класифікацією фактори довкілля діляться на три групи: абіотичні, біотичні і антропогенні.

Абіотичні фактори – це фактори, які зумовлюються дією неживої природи і поділяються на:

- кліматичні (температура, світло, сонячна радіація, вода, вітер, кислотність, опади тощо);
- орографічні (рельєф, нахил ехіту, експозиція);
- геологічні (екзогенні та ендогенні геологічні процеси, землетруси);
- механічні (коливання, вібрація, шум, інфразвук та ультразвук).

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовині не здійснюється. Продукція свердловин Тростянецького родовини по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовини [3].

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовини стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

У пітатному режимі експлуатації родовини забруднення атмосферного повітря від свердловин та їх об'єкти, викидних ліній свердловин та нафтозбірного колектора не здійснюється.

На території родовини відсутні постійні джерела утворення світлового та теплового забруднення навколошнього середовища.

Особливості кліматичних умов, які б сприяли зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколошнє середовище, відсутні.

В результаті провадження планованої діяльності відсутні виділення теплоти, інертних газів, водогазу, тому негативних впливів на кліматичні фактори в районі розташування родовини не передбачається.

Орографічний фактор (фактор рельєфоутворення) у поєднанні з екзогенними та ендогенними геологічними процесами геологічного середовини, зіграли основну роль у формуванні рельєфу території родовини. На відміну від кліматичного фактору, який характеризується високим ступенем динамічності змін своїх складових (температура, вологість, напрям і сила вітру тощо (Додаток І), фактор геологічного середовища та орографічний фактор характеризуються дуже значним часовим терміном свого проявлення.

Механічний фактор, а саме пружні коливання твердих тіл, газів та рідин по своїй фізичній природі може проявлятися у вигляді шуму, ультразвуку, інфразвуку та вібрації: інфразвук займає діапазон коливань від 0 до 20 Гц, вібрація – від 3 до 100 Гц, звуковий діапазон – від 20 Гц до 20 кГц, ультразвук – понад 20 кГц.

На території родовини відсутні постійні джерела утворення шумового забруднення навколошнього середовища.

Для проведення на родовище досліджень та/або технологічних операцій використовується існує обладнання, яке може створювати тимчасове шумове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке під час роботи забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октахніческих смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях відповідно до ДСТУ 3.36.037-99 і ДБП В.1.1-31-2013 (таблиця 1.5), що в свою чергу гарантовано забезпечує відсутність шумового забруднення навколишнього середовища.

На території родовища відсутні постійні джерела утворення вібраційного забруднення навколишнього середовища.

Для проведення на родовище досліджень та/або технологічних операцій використовується існує обладнання, яке може створювати тимчасове вібраційне забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів вібрації на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантовано забезпечує відсутність вібраційного забруднення навколишнього середовища.

У процесі експлуатації родовища на його території природний стан ґрунтів основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо. Для будівництва об'єктів у тимчасове та довгострокове користування падавались земельні ділянки сільськогосподарського призначення. В процесі пошуково-розвідувальних робіт та освоєння і експлуатації родовища відбувалось механічне порушення ґрунтово-рослинного шару на ділянках виконання робіт (зняття і зберігання ґрунту в бурих при підготовці бурових майданчиків для спорудження свердловин, при прокладанні трас трубопроводів різного призначення та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо).

Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у повному обсязі рекультивація порушеніх земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів та ЛЕП, витучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернуто землекористувачу.

Біотичні фактори створюються сукупністю організмів у результаті їх взаємодії. В межах родовища та прилеглих територіях біотичний фактор може проявитись в разі зараження хвороботворними формами мікробів підземних вод, що використовуються для водозабезпечення господарсько-питних потреб населення.

Антропогенні фактори – це вплив на навколишнє середовище елементів різних сфер діяльності людини в процесі пошукув, розвідки, облантування та експлуатації родовища. Антропогенні фактори проявилися у вигляді прямого і непрямого впливу.

Прямий вплив цієї діяльності – видобуток нафти, газу і газоконденсату, що призводить до скорочення запасів корисних копалин; порушення ґрунтів при будівництві свердловин, трубопроводів та доріг в тій чи іншій мірі привели до часткової їх деградації зменшенням вмісту гумусу в результаті переміщування з підстиломочним субстратом, погіршення аерації і мікробіологічних показників.

На період планованої діяльності вплив на падра буде позитивним і обумовленим механічним фактором внаслідок експлуатації свердловини.

Це очікується негативний вплив антропогенних факторів: ризик негативного впливу на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря та соціальний ризик при експлуатації родовища відсутні (розділ 5); на території родовища відсутні постійні джерела утворення шумового, вібраційного, світлового та теплового забруднення навколишнього середовища.

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

На матеріальні об'єкти, що включають архітектуру, археологічну та культурну спадщину, негативних впливів не передбачається через їхню віддаленість від району розташування родовища.

Вплив антропогенного фактору на соціально-економічні умови району очікується як позитивний. Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є створення додаткових робочих місць, надходження коштів до місцевого бюджету, участь підприємства в соціально-економічному розвитку місцевих населених пунктів, забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку (нафта, газ).

5. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ ПА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність НГВУ "Чернігівнафтогаз" на Тростянецькому нафтовому родовищі передбачає продовження видобутку вуглеводнів (газ природний розчинений у нафті, нафта) та експлуатацію відповідного обладнання.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДПС "Талалаївка", а потім прямує на Гнідинський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

Свіжа вода на даному етапі експлуатації родовища не використовується через відсутність на цьому споруді, будівель та робочих місцях постійного перебування персоналу. Привозна бутильована вода може використовуватись короткотасно під час ремонтів, інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання. На родовині відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску.

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть негативно впливати на довкілля, не передбачається.

5.1 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності при проведенні пізготовчих робіт і будівельних робіт та провадження планової діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

Тростянецьке родовище – діючий об'єкт і знаходиться в промисловій розробці з 1982 року. Будь які підготовчі, будівельні та інші роботи для провадження планованої діяльності на даний час не передбачені.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відкладів нафти продовжується наявним фондом видобувних свердловин до 2039 року. За проектний період з родовища має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

Після завершення розробки родовища у випадку неможливості або недоцільності подальшої експлуатації родовища з технологічних, техніко-економічних, екологічних або техногенних причин повинна пройти його ліквідація.

Відповідно до СОУ 11.2-000013741-001:2007 "Свердловини нафтогазової галузі. Порядок ліквідації та списання витрат на їх спорудження" ліквідація свердловин комплекс організаційних і техніко-економічних заходів падрокористувача з метою ізоляції непридатної для подальшого використання свердловини (або її частини) від її впливу на пілісість падр і навколоїшнє природне середовище.

Падрокористувач зобов'язаний ліквідувати свердловину, якщо вона виконала своє призначення та її подальше використання за прямим

призначенням чи для інших господарських цілей є неможливим з геологічних, технічних, економічних, екологічних чи інших причин.

У разі повної або часткової ліквідації свердловини її слід привести в стан, який гарантує безпеку людей, майна, паводкошкільного природного середовища і охорону падр.

Згідно з вимогами СОУ 11.2-20077720-048:2011 "Нафтова і газова промисловість. Свердловини. Облаштування усіх і стовбурів під час ліквідування свердловин" на ліквідацію свердловин надрокористувачем розробляється план чи типовий (або індивідуальний) проект ізоляційно-ліквідаційних і рекультиваційних робіт. При цьому обов'язковим є дотримання вимог щодо охорони надр і чинних нормативних документів, погоджених з органами державного гірничого нагляду.

В залежності від особливостей геологічних умов, технічного стану свердловини, інших технічних параметрів проводиться встановлення ізоляційних цементних мостів, за допомогою яких свердловина ліквідовується.

У випадку виходу нафти, газу або пластових вод у місці гирла ліквідованої свердловини, а також забруднення прісних вод або виявлення в них нафти і газу, надрокористувач зобов'язаний вжити термінові заходи щодо виявлення джерела забруднення і його ліквідації.

5.2 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при використанні земель та ґрунтів

Загальна площа Тростянецького родовища відповідно до спеціального дозволу на користування падрами № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого продовжено до 26.04.2039 року (накази від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та надр України (додаток Б)), становить 4,47 км².

Підприємство здійснює виробничу діяльність на Тростянецькому родовищі відповідно до Державного акту 1-ЧН № 001652 від 29.12.2001 р. на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради площею 0,529 га. Скан-копія Державного акту на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради, план гірничого відводу родовища та лист Тростянецької сільської Ради, щодо генерального плану, наведені у додатку В.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії подходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДСС "Талалайвка", а потім прямує на Гнілинівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

На наступний період планованої діяльності вплив на ґрунтovий покрив буде мінімізований, оскільки подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Негативний вплив на ґрунт може спричинити аварійний порив продуктопроводів. На такі випадки на підприємстві розроблений план

локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС) (додаток К), який включає перелік необхідних заходів, які перешкоджають виникненню і розвитку аварії, а також технічних засобів локалізації аварій (детальніше в розділі 8).

За час експлуатації Тростянецького родовища аварійних ситуацій не виникало.

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан ґрунтів, не передбачається. Експлуатація видобувної свердловини та викидної лінії у відповідності з технологічними режимами не впливає на стан ґрунтів.

Очікується прямий, незначний періодичний і короткотривалий вплив на стан ґрунту при ремонті трубопроводів та проведенні на родовище досліджень та/або технологічних операцій.

5.3 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при водокористуванні та водовідведення

Свіжа вода на даному етапі експлуатації родовища не використовується через відеутність на цьому споруд, будівель та робочих місць постійного перебування персоналу. Можливе короткочасне використання привозної бутильованої води для задоволення питних потреб працівників під час проведення ремонтів, інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання. На родовищі відеутні на гітальні свердловини та система підтримання шахтового тиску.

Згідно з варіантом розробки (базовий) експлуатація відкладів нафти продовжується наявним фондом видобувних свердловин до 2039 року. За проектний період з родовища має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція шахової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на ґрунтову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Талалаївка", а потім прямує на Гіддинівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

Обсяги водопостачання і об'єми водовідведення при підготовці нафти Тростянецького родовища на Гіддинівському ГПЗ протягом проектного періоду розраховано згідно базових технологічних нормативів відповідно до СОУ 09.1-20077720-020-2014 "Водопоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів" і наведеної у таблицях 1.2 і 1.3.

При провалженні планованої діяльності скиди в воді об'єкти відсутній. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на водні об'єкти, не передбачається.

Експлуатація видобувної свердловини та викидної лінії у відповідності з технологічними режимами не впливає на стан водних об'єктів.

5.4 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності зумовленої вібраційним, світловим і тепловим забрудненнями

На території родовища відсутні постійні джерела утворення вібраційного, світлового та теплового забруднень навколошнього середовища.

Для проведення на родовищі дослідження та/або технологічних операцій використовується певне обладнання, яке може створювати тимчасове вібраційне, світлове та теплове забруднення.

На родовищі можуть бути використані автотранспорт спеціального і загального призначення та технологічне обладнання, виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення дозволених рівнів вібрації, теплового випромінювання та освітлення на робочих місцях, що в свою чергу гарантує забезпеченість відсутністю вібраційного, світлового та теплового забруднення навколошнього середовища.

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається. Експлуатація видобувної свердловини у відповідності з технологічними режимами не створює вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

Очікується прямий, незначний періодичний і короткотривалий вплив на довкілля при ремонті трубопроводів та проведенні на родовищі дослідження та/або технологічних операцій.

5.5 Опис і оцінка впливу планової діяльності зумовленої радіаційним забрудненням

З метою визначення радіаційного стану родовища силами відділу екологічної та радіаційної безпеки ПГВУ "Чернігівнафтогаз" проводиться радіаційний контроль об'єкту щорічно.

Результати вимірювань гамма-фону та радіаційного забруднення Тростянецького родовища наведені у таблиці 1.6.

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан радіаційного забруднення, не передбачається.

На території Тростянецького родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

5.6 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами

На підприємстві ПГВУ "Чернігівнафтогаз" під час здійснення виробничої діяльності, в тому числі видобуванні вуглеводнів на Тростянецькому родовищі, утворюються відходи виробництва та господарсько- побутові відходи. Видовий склад відходів с характерним для підприємства даного профілю.

Інвентаризація відходів виробництва та поводження з ними проводиться у відповідності до вимог Закону України "Про відходи" і "Порядку ведення

державного обліку та паспортизації відходів", затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 01.10.99 № 2034.

На підприємстві розроблена і введена в дію "Інструкція щодо поводження з відходами виробництва на території виробничих підрозділів НГВУ "Чернігівнафтогаз" якою встановлено порядок і план дій щодо організації збору, первинному обліку та руху промислових відходів, їх належного тимчасового зберігання, транспортування, повторного використання, видалення, розміщення в спеціально відведеніх місцях і об'єктах видалення, передачі на утилізацію спеціалізованим організаціям згідно укладених договорів.

На родовищі відсутні постійні робочі місця. Тверді побутові відходи (ТПВ) можуть утворюватися під час ремонтів або інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить виробничу діяльність на території п'яти районів області і щорічно звітується перед Головним управлінням статистики в Чернігівській області по формі № 1-відходи щодо утворення та поводження з відходами в загальному по підприємству, без розбивки обсягів утворення відходів по окремих цехах чи родовищах (Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2018 рік" наведено у додатку Г).

На території родовища та прилеглих до його ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що уможливлює вплив відходів на стан навколишнього середовища. Інформація щодо видів та напрямку руху відходів наведена у таблиці 1.4.

Можливий вплив на компоненти довкілля планової діяльності при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами оцінюється як опосередкований і мінімальний.

5.7 Опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності при викидах забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція свердловин Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища [3].

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан забруднення атмосфери в районі Тростянецького родовища, надано Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (додаток Ж) і наведені в таблиці 3.2.

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан атмосферного повітря, не передбачається. У штатному режимі експлуатації родовинна забруднення атмосферного повітря не здійснюється. Підстави для здійснення транскордонної опірки відсутні.

Опікується прямий, позначний періодичний і короткотривалий вплив на атмосферне повітря від автотранспорту спеціального і загального призначення та технологічного обладнання при ремонті трубопроводів і проведені на родовище досліджень та/або технологічних операцій.

5.8 Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до методичних рекомендацій [7].

Для характеристики ризику розвитку неканцерогенних ефектів найчастіше використовують два показники: максимальна недіюча доза і мінімальна доза, що викликає пороговий ефект.

Дані показники є основою для установлення рівнів мінімального ризику – референтних доз R/D і концентрацій R/C . Перевищення референтної дози не обов'язково пов'язане із розвитком пікідливого ефекту, але чим вища доза впливу і чим більше вона перевищує референтну, тим більша імовірність його виникнення, однак отримати цю імовірність за даного методичного підходу неможливо. У зв'язку з цим кінцевими характеристиками оцінки експозиції на основі референтних доз і кошептрацій с коефіцієнти HQ та індексу HI небезпеки. Якщо референтна доза не перевищена, то піяких регулюючих втрутань не потрібно. У випадку, коли вплив ретовини перевищує R/D , виникає небезпека, величину якої можна оцінити лише за допомогою вивчення залежності "доза-відповідь" та спектра пікідливих ефектів.

Характеристику ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки HI за формулою:

$$HI = \sum HQ_i, \quad (5.1)$$

де HQ_i – коефіцієнти небезпеки для окремих компонентів суміші хімічних речовин, що впливануть.

За інгаляційного надходження розрахунок коефіцієнта небезпеки HQ для кожної речовини можна здійснювати за формулою:

$$HQ = \frac{C}{RfC}, \quad (5.2)$$

де C – рівень впливу речовини, $\text{мг}/\text{м}^3$;

RfC – безпечний рівень впливу, $\text{мг}/\text{м}^3$.

Критерій некантагеного ризику наведено у таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 Критерій некантагеного ризику

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки HQ
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	< 1
Границя величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатися як досить прийнятна	1
Імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню коефіцієнту небезпеки HQ	> 1

Для речовин, для яких не встановлено безпечно референтну концентрацію, приймається значення середньодобової гранично-допустимої концентрації [8]. Якщо середньодобова концентрація для речовини не встановлена, у розрахунку, відповідно до ОНД-86 [9], приймається концентрація рівна 0,1 максимальнопразової гранично допустимої концентрації [8] або орієнтовно безпечно рівня впливу [10] даної речовини.

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах ПГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Троєщинського родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан атмосферного повітря, не передбачається. У пітатному режимі експлуатації родовища забруднення атмосферного повітря не здійснюється.

Виходячи з випадку нападеного ризику виникнення шкідливих ефектів планованої діяльності продовження промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря відсутній.

5.9 Оцінка соціального ризику планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається у відповідності до Порядку І ДБН А.2.2-1-2003 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств,

будинків і споруд" як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Класифікація рівнів соціального ризику наведена у таблиці 5.2.

Таблиця 5.2 – Класифікація рівнів соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	$> 10^{-3}$
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	від 10^{-3} до 10^{-4}
Умовно прийнятний	від 10^{-4} до 10^{-5}
Прийнятний	$< 10^{-5}$

Огіочне значення соціального ризику R_s , у особах на рік, визначається за формулого:

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p), \quad (5.3)$$

де CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох забруднюючих атмосферу канцерогенних речовин, який визначається за наведеним вище, або, як в нашому випадку, при відсутності у викидах речовин із доведеною або вірогідною канцерогеністю для людини приймається рівним 1×10^{-6} , безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається віношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною;

N – чисельність населення, осіб;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років);

N_p – коефіцієнт, за відсутності зміни кількості робочих місць, як в нашему випадку, приймається рівним 0.

Чисельність населення N визначається наступним чином:

- за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;
- за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;
- за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо вони розташовані за їх межами.

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовища відсутні стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в

атмосферне повітря [4] та об'єкти для яких, відповідно до ДСТ-173-96 [11], встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони, тому визначити оцінчне значення соціального ризику планованої діяльності за формулою (5.3) не представляється можливим.

Змінення технологій ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан атмосферного повітря, не передбачається; у штатному режимі експлуатації родовища забруднення атмосферного повітря не здійснюється.

Виходячи з вище наведеного соціальний ризик планованої діяльності – продовження промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – відсутній.

5.10 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності на природно-заповідні об'єкти та об'єкти культурної спадщини

На відстані близько 3 км північно-східніше від родовини, біля селища Тростянець, на плоші 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Гінянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

На ліцензійній ділянці родовини частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" та гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА піднесений у додатку А). Загальні характеристики заказників на території Тростянецького родовища наведені в таблиці 3.1.

Відповідно до постанови кабінету міністрів України № 929 від 10.10.2012 р. в Гінянському районі до Державного реєстру нерухомих пам'яток України внесені об'єкти культурної спадщини національного значення, які розташовані в с. Качанівка та с. Сваричівка (Верховна Рада України: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/929-2012-p> (дата звернення: 23.04.2019)).

Відстань від с. Качанівка до меж родовини становить понад 10 км (Google maps – Google Карти: <https://www.google.com.ua/maps/place/Качанівка,+Чернігівська+область/@50.8030321,32.7434313,12z/data=!4m5!3m4!1s0x412a7491ed068a65:0x6b865ce69811d8d2!8m2!3d50.8387697!4d32.6591911?hl=ru> (дата звернення: 11.04.2019)), від с. Сваричівка – понад 35 км (Google maps – Google Карти: <https://www.google.com.ua/maps/place/Сваричівка,+Чернігівська+область,+16713/@50.8534145,32.4833808,10z/data=!4m5!3m4!1s0x112a7c20aba8a7c1:0x8e24034fe26318!8m2!3d50.9598836!4d32.3360707?hl=ru> (дата звернення: 11.04.2019))).

Загальна площа Тростянецького родовища відповідно до спеціального дозволу на користування надрами № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого продовжено до 26.04.2039 року (закази від 09.11.2018 р. № 423, 424 Державної служби геології та надр України (додаток Б)), становить 4,47 км², а підприємство займає виробничу діяльність на Тростянецькому родовищі відповідно до

Державного акціу І-ЧП № 001652 від 29.12.2001 р. на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради на земельній ділянці площею 0,529 га, що становить 0,12 % від загальної площі родовища.

Подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан довкілля, не передбачається.

ПГВУ "Чернігівнафтогаз" в процесі здійснення виробничої діяльності дотримується вимог Закону України "Про природно-заповідний фонд України". Зважаючи на те, що технологічні об'єкти родовища знаходяться на достатній відстані від меж природно-заповідних об'єктів та об'єктів культурної спадщини, вплив планової діяльності на них відсутній.

5.11 Опис і оцінка можливого впливу планової діяльності технологією та речовинами, що використовуються

Планована діяльність на родовищі передбачає проведення досліджень та/або технологічних операцій щодо оптимізації видобутку вуглеводнів з підземних продуктивних горизонтів, ремонтів. Під час виконання технологічних операцій використовуються хімічні реагенти та реактиви сертифіковані відповідно до вимог законодавства України. Під час проведення таких технологічних операцій основний вплив здійснюється на геологічне середовище, менше на ґрунт. На підприємстві під час виконання робіт вживаються заходи для запобігання та уникнення забруднення компонентів навколошнього природного середовища (розділ 7).

Вплив характеризується як короткотривалий, мінімальний, тимчасовий.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ

Метою будь-якого прогнозування є отримання науково обґрунтованих варіантів тенденцій розвитку і зміни керованого об'єкта (показників його стану) в часі і просторі.

Основною метою прогнозу щодо наслідків дії факторів впливу планованої діяльності в процесі продовження видобутку вуглеводнів з Тростянецького родовища на складові компоненти довкілля (атмосферне повітря, ґрунти, рослинний і тваринний світ, поверхневу і підземну гідросферу тощо) у майбутньому є оцінка можливої реакції навколошнього природного та соціального середовища на прямий чи опосередкований вплив на них вказаної діяльності.

Для оцінки впливів на довкілля в даний роботі застосовано декілька методів прогнозування, з яких можна виділити наступні:

- метод екстраполяції;
- метод математичного моделювання.

Метод екстраполяції є одним із найбільш поширених методів прогнозування. Він ґрунтуються на припущеннях, що закономірності, які склалися в минулому, будуть зберігатися і в майбутньому.

Саме на основі цього методу прогнозується збереження задовільного стану навколошнього середовища в районі Тростянецького родовища.

Подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведеніх земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан довкілля, не передбачається.

Метод математичного моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

Даний метод може бути використаний для оцінки впливів виробничої діяльності на стан атмосферного повітря, наприклад, за допомогою програмного комплексу "EOL—" (версія 5.3.8 WTNDOWS), розроблений Київським КБСП "ТОПАЗ" і рекомендований для використання Мінприроди України.

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах НПВУ "Чернігівнафигаз" на території Тростянецького родовища відсутні стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря [4] та об'єкти для яких, відповідно до ДСП-173-96 [11], встановлено нормативний розмір саштарно-захисної зони, тому в даному випадку метод математичного моделювання не використовувався.

Для оцінки ризиків планової діяльності використано методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007. "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря" [7] та Додаток І ДБН А 2.2-1-2003 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд".

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані дючі на території України нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу шуму та вібрації – ДБП В.1.1-31.2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму", ДСТ 3.3.6.039-99 "Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації".

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ ПА ЗАНОВАНИЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УПИКНЕННЯ, ЗМІНЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВІЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Відповідно до Кодексу України про нафту (стаття 24), Законів України "Про нафту і газ" (стаття 20), "Про охорону навколошнього природного середовища" (стаття 40), а також Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Мінприроди України № 118 від 15.03.2017 р. і зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 р. за № 692/30560, охорону навколошнього природного середовища під час промислової розробки родовищ нафти і газу повинен здійснювати користувач надрами.

У відповідності до вимог вказаних законодавчих і нормативних документів під час подальшої промислової розробки Троєзянецького родовища буде виконуватись комплексне заходів з охорони навколошнього природного середовища.

Подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведеніх земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан довкілля, не передбачається.

Природоохоронні заходи при експлуатації родовища зводяться, в основному, до проведення постійного контролю технічного стану експлуатаційних об'єктів (свердловин, викидних лій) і додержання технологічних режимів в межах проектних, спосібного проведення ремонтних робіт.

На основі зробленої оцінки впливів на навколошнє середовище для забезпечення безпечної експлуатація родовища в подальшому передбачені природоохоронні заходи: захисні, відновлювальні, охоронні, компенсаційні.

Захисні заходи:

- постійний контроль за технічним станом виробничих об'єктів та додержання технологічних режимів їх роботи;
- проведення заміни відшарованіх ділянок трубопроводів;
- застосування антикорозійного покриття, інгібіторів, катодного захисту для запобігання корозії обладнання свердловин, іншого нафтопромислового обладнання і трубопроводів;
- швидка ліквідація аварійних розливів пластових флюїдів; запобігання потраплянню на землю, у поверхневі і підземні води кислот, лугів, поверхнево-активних речовин, полімерних розчинів та інших хімічних реагентів, що використовуються при роботах з інтенсифікації експлуатаційних свердловин.

Відновлювальні заходи:

- дотримання технологічного режиму роботи свердловин та регламенту використання техніки і обладнання;
- виконання всіх регламентних робіт, пов'язаних з нормативною експлуатацією технологічного обладнання та устаткування (капітальні ремонти, поточні ремонти, повірка тощо).

Охоронні заходи:

- застосування закритої герметичної системи збору і транспортування продукції свердловин;
- обвалування свердловин;
- застосування при проведенні ремонтних робіт на свердловинах промившого розчину з питомою вагою, що забезпечує перевищення гідростатичного тиску стовпа розчину над пластовим тиском;
- заборона експлуатації свердловин з порушенням герметичності колон, відсутністю цементного каменю у заколонному просторі, пропусками на фланцевих з'єднаннях;
- експлуатацію видобувних свердловин проводити у відповідності до затверджених технологічних режимів їх роботи;
- організація регулярного контролю за технічним станом свердловин і трубопроводів.

Для безперебійного здійснення планованої діяльності на Тростянецькому родовищі особливу увагу треба приділити дозвільно-ліцензійному забезпеченню господарської діяльності.

Компенсаційні заходи полягають у відшкодування втрат, спричинених процесом планованої діяльності. Розрахунки відшкодування втрат проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Зокрема, це може бути оплата видатків на компенсацію вартості втрат сільськогосподарського виробництва та оплата вартості недоолеканих доходів, пов'язаних з тимчасовим зайняттям земель, витрати на проведення біологічної рекультивації.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" здійснює компенсаційні заходи у вигляді рентних платежів за видобуту вуглеводневу продукцію, екологічного та земельного оподаткування.

За результатами оцінки можливого впливу на довкілля планованої діяльності (розділ 5) очікується:

- прямий, незначний періодичний і короткотривалий вплив на об'єкти довкілля ґрунт, атмосфера повітря, шумове, вібраційне, світлове, теплове забруднення при ремонті трубопроводів та проведенні на родовищі досліджень та/або технологічних операцій;
- відсутність впливу на стан водних об'єктів;
- відсутність перевищення радіаційного випромінювання;
- опосередкований і мінімальний вплив на компоненти довкілля при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами;
- відсутність ризику виникнення шкідливих ефектів на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря;
- відсутність соціального ризику;
- відсутність впливу на природно-заповідні об'єкти та об'єкти культурної спадщини.

Виходячи з вищепереліченого значного негативного впливу на довкілля не передбачається, тому відсутні необхідність у розробці додаткових спеціальних природоохоронних заходів.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Тростянецькому родовищі при дотриманні технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів не очікується.

Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу на родовищі.

Суттєвий вплив на довкілля можливий в результаті виникнення аварійних ситуацій, які можуть бути обумовлені, як природними так і технічними чинниками.

До природних чинників відносяться – землетруси, сильний вітер (урагани), повені, сходження селевих потоків, інше.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на площахових об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальноти виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-61, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу. Для Чернігівської області згідно додатку Б ДБН В.1.1-12:2014 [12] інтенсивність струсів в балах за шкалою MSK-64 становить 5 з періодами повторюваності один раз на 1000 років і ймовірністю перевищення розрахункової інтенсивності 5 %. Дане обставина свідчить про низьку ймовірність аварійної ситуації внаслідок землетрусів.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії ураганів (смерчів). Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас. Ураганом за шкалою, прийнятою всесвітньою метеорологічною організацією, вважається вітер із швидкістю понад 32,6 м/с (117 км/год), що відповідає 12 балам шкали Бофорта. Враховуючи кліматичну характеристику за даними Чернігівського обласного центру з гідрометеорології (додаток И) цей чинник також можна вважати малоїмовірним.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні і підготовці нафти і газу можуть виникати головним чином через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по розміщенню об'єктів, короткочасний і попереджається, насамперед, суворим дотриманням регламенту технологічного процесу і організацією надійного контролю за технічним станом устаткування.

Попередження впливу технологічних причин досягається дефектоскопією трубної продукції до монтажу нафтопроводів, застосуванням інгібіторного і катодного антикорозійного захисту труб в процесі їх експлуатації.

Антропогенні причини попереджаються своєчасним техобслуговуванням трубопроводів (плановою заміною зношених труб, проведенням необхідних земляних робіт в зоні трубопроводів).

До аварійних причин відносяться:

- порушення технології облаштування об'єктів;
- пориви трубопроводів;
- зловмисні пошкодження трубопроводів та технологічних споруд.

Основні причини, що обумовлюють технічний ризик відмов трубопроводів відповідно до [13] наведені в таблиці 8.1.

Таблиця 8.1 – Основні причини, що створюють технічний ризик відмов трубопроводів

Групи причин	Причини
Техногенні	<ul style="list-style-type: none"> - внутрішня корозія труб; - дефекти будівельного походження: риски, задири, вм'ятини, поздрінини; дефекти металургійного походження: осадочні раковини, флокери, пухирі, осьові пори, малозернисті тріщини, падрізи; - дефекти зварювальних швів: напливи, кратери, тріщини, перериви у шві, непровари.
Природні	<ul style="list-style-type: none"> - зсуви та просідання земної поверхні; - інтенсивні опади.
Антропогенні	<ul style="list-style-type: none"> - помилки при проєктуванні, будівництві, техобслуговуванні, експлуатації трубопроводів; занедбайливі роботи; - зловмисні пошкодження.

На підприємстві наявний план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС) (лодаток К), що містить вказівки щодо відповідних служб організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та наслідків, перелік необхідних технічних засобів, зневажлюючих реагентів, способи збору і знешкодження забруднюючих речовин.

Підприємство також забезпечене в повному обсязі необхідними засобами та матеріалами для ліквідації аварійних ситуацій у випадку їх виникнення (сорбенти, мати, бони, біодеструктор тощо).

На родовищі відсутні об'єкти підвищеної небезпеки.

У разі аварійного розливу нафти і нафтопродуктів проводиться зрізання ґрунту на глибину забруднення (приблизно на 0,15 м). Забруднену ділянку слід оконтурити плугами з глибиною занурення лемеха 20 см – 25 см. При середніх і значущих розливах по контуру ділянки необхідно будувати трашер і облаштовувати їх захисними екранами для попередження інтенсивного просочування нафтопродуктів у ґрунт. Збір розливів необхідно здійснювати за допомогою спеціальної нафтозбирної техніки. На поверхню забруднених місць перед нанесенням родючого шару ґрунту наносять адсорбент (гідрофобізований перліт, вермикуліт) із розрахунку 0,1 кг – 0,2 кг на 1 м² забрудненої території. Після того, як забруднюючі речовини будуть зібрані з поверхні ґрунту,

виконується технічна і біологічна рекультивація територій, які регламентовані відповідними нормативними документами.

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля при здійсненні планованої діяльності продовження промислової розробки родовини із видобутку вуглеводневої сировини залишиться якісний і кількісний вплив на фактори довкілля перелічені в розділі 3, змін існуючого стану довкілля не відбудеться.

Впливу на кліматичні фактори та матеріальні об'єкти не передбачається зовсім, а на соціальне середовище очікується позитивний вплив (збереження робочих місць, платежі до місцевого та державного бюджетів, участь у соціально-економічному розвитку місцевої громади, внесок у зміщення наявно-енергетичної бази держави).

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДПОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ ПЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТИХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АЛЬБО ЗІАНЬ), ВИЯВЛЕНІХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

При підготовці звіту з оцінки впливу на довкілля Тростянецького родовища ІГВУ "Чернігівнафтогаз" надало наявну інформацію, що стосується організації і проведення робіт в галузі зменшення впливу та охорони навколошнього середовища в процесі виробничої діяльності підприємства, а саме:

- проектну документацію на розробку родовища з вказаними графічними матеріалами, геологічною інформацією, технічними та технологічними даними, розділами "Оцінка впливу на навколошнє природне середовище";

- діючу дозвільну документацію яка лімітує показниками впливу на довкілля, використання природних ресурсів, утворення відходів, інше;

- стандарти, інструкції інші нормативні документи, які розроблені на підприємстві для забезпечення нормативних екологічних значень показників виробничої діяльності;

- договірні документи із сторонніми організаціями, задіяними в виконанні дій, спрямованих на дотримання вимог природоохоронного законодавства України.

При підготовці Звіту з ОВД були виявлені труднощі, які, в першу чергу, стосуються вибору критеріїв оцінки та їх упорядкування за ступенем важливості по кожному із факторів впливу, виявлених до початку складання звіту.

Мається на увазі, що на даний час немає порівнайального медичного та біологічного аналізу щодо "питомої ваги" того, чи іншого фактору впливу на здоров'я людини, чи пріоритетності кожного з факторів, які впливають на природні компоненти довкілля та ступеню їхньої кумулятивної дії. Без відповідної методики визначення цих величин прогнозні оцінки щодо розвитку подій у майбутньому на кожному із об'єктів поситиме деяко декларативний характер.

Це один важливий момент прогнозу для процесу експлуатації родовищ вуглеводнів на завершальній стадії – не відсутність методики щодо комплексу необхідних робіт та досліджень після завершення розробки та ліквідації родовища.

Зважаючи на те, що в даний час розпочалися масові роботи по складанню звітів з ОВД, виникає нагальна потреба у якнайшвидшому забезпеченні робіт з підготовки таких звітів стандартами та нормативно-методичними документами, які б стосувались питань комплексного прогнозування впливу планованої діяльності на довкілля, проведення оцінки за видами впливів на нього та залишкові впливи після завершення розробки (ліквідації) родовища.

По завершенню розробки родовища повинна пройти його ліквідація. Згідно статті 38 Закону України "Про нафту і газ" та розділу XVII "Правил розробки нафтових та газових родовищ" (затверджено наказом Мінприроди України від 15.03.2017 № 118, зареєстровані в Мінності України 02.06.2017 р. за

№ 692/30560) виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства.

На сьогоднішній день проект постанови КМУ "Про затвердження Порядку виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки" знаходиться на погодженні в зацікавлених державних органах. Відсутність нормативного документу щодо ліквідації родовищ унеможлилює оцінку стану навколошнього природного середовища після ліквідації родовища.

При проведенні оцінки впливу на довкілля виникають труднощі також через:

- відсутність методик, які дозволяють здійснювати прогнозування змін навколошнього середовища, особливо в контексті довгострокових перспектив розробки родовищ (з урахуванням розвитку і удосконалення в технологіях, обладнанні, методах і підходах оцінки, інше);

- відсутність методик, які дозволяють здійснювати оцінку впливу конкретних підприємств з урахуванням їх специфіки виробництва;

- відсутність даних постійних регулярних моніторингових досліджень за об'єктами довкілля (повітря, поверхневі та підземні води, ґрунти) для невеликих територій, що не дає можливості оцінити вплив конкретних виробництв на зміни факторів довкілля в конкретному прилеглому до виробництва місці;

- відсутність регулярних досліджень явищ чи процесів, які відбуваються в навколошньому середовищі, зміни, яких можуть бути помітні тільки на протязі тривалого терміну негативного впливу.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про планову діяльність (регистраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності 20193223171), що підлягає оцінці впливу на довкілля опубліковано у газетах "АиР" № 12 (1180) від 20.03.2019 р., "Град Прилуки" № 12 (903) від 22.03.2019 р, а також на сайті міністерства екології та природних ресурсів України [14].

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення (22.03.2019 р.) повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило (лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА № 05-08/1021 від 19.04.2019 р. наведений у додатку Л).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВІДИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викладій лінії надходить на групову заміршу установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДПС "Талалайвка", а потім прямує на Гнілинцівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах ПГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

Свіжа вода на даному етапі експлуатації родовища не використовується через відсутність на цьому споруд, будівель та постійних робочих місць персоналу. Можливе короткочасне використання привозної бутильованої води для задоволення питних потреб працівників під час проведення ремонтів, інших робіт з обслуговування свердловин і обладнання. На родовищі відсутні на гнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску.

У процесі експлуатації родовища на його території прирівнений стан ґрунтів основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо. Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у повному обсязі рекультивування порушених земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів та ЛЕП, вилучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернуто землекористувателю.

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні.

Загальна оцінка радіаційного стану на території Тростянецького родовища виконується щорічно. На території родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

Подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведеніх земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан довкілля, не передбачається.

За результатами розгляду звіту з ОВД у випадку визначення умовами експертного висновку, післяпроектний моніторинг може включати аналіз стану атмосферного повітря, поверхневих вод та ґрунтового покриву:

– проведення періодичних спостережень за станом атмосферного повітря на території родовища біля існуючих свердловин за показниками: метан, стан, пропан, бутан, пентан, гексан;

– проведення спостережень за станом поверхневих вод за показниками: вміст нафтопродуктів, хлоридів, шітратів, карбонатів, заліза загального, гідрокарбонатів, сульфатів, калію, натрію, кальцію, магнію, амонію

солевого, загальна мінералізація води, водневий показник pH, жорсткість;

– проведення спостережень за станом ґрунтового покриву за показниками: pH водної витяжки, вміст карбонатів, бікарбонатів, хлоридів, калію, магнію, сульфатів, натрію, калію, заліза загального, вуглецю органічної речовини, гумусу, азоту дужногідролізованого, рухомого фосфору, шітратів, шафтопродуктів, токсичних солей та щільний залишок.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Тростянецьке нафтovе родовище знаходитьться на території Ічнянського і Срібнянського районів Чернігівської області, на відстані 45 км на південний схід від районного центру м. Ічня, та 5 км на південний захід від Ярошівського нафтового родовища [2].

Густота населення в Ічнянському районі становить 26,0 осіб/км².

Навколо найближче від меж родовища знаходяться населені пункти:

- на відстані близько 1,6 км селище Тростянець, в якому проживають 924 особи (станом на 2012 рік);
- на відстані приблизно 3,5 км села Бережівка із населенням 762 особи та Васильківці із 700 особами населення;
- на відстані біля 4,5 км село Зонівка, в якому меншає 119 осіб;
- трохи далі на відстані понад 6 км і 8 км відповідно села Сокиринці (1386 осіб) і Іванинці (1858 осіб).

Безпосередньо біля родовища розташоване село Барвішкове, в якому на теперішній час проживає дві особи.

Населені пункти навколо родовища сполучені між собою ґрунтовими дорогами. Найближчою залізничною станцією є Дмитрівка, яка знаходитьться на відстані 22 км від Тростянецького родовища.

На відстанях 9 км на північний схід і 17 км в південно-західному напрямку знаходяться відповідно Ярошівське і Щурівське нафтovі родовища.

Тростянецьке нафтovе родовище за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних [2].

В економічному відношенні район переважно сільськогосподарський, лише в м. Ічня є підприємства легкої промисловості.

На відстані близько 3 км північно-східніше від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходитьться 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

На ліцензійній ділянці родовища частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення "Довгий яр" та гідрологічний заказник місцевого значення "Довгий яр" (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА наведений у додатку А).

Тростянецьке нафтovе родовище відкрите у грудні 1980 року при видобуванні горизонту В-26 нижньокам'яновугільних відкладів в свердловині 2-Тростянецька. Приплив нафти склав 27 м³/д на 5 мм штуцері. В квітні 1981 року в цій же свердловині з горизонту В-21 було отримано приплив нафти добітом 163,6 м³/д на 6 мм штуцері.

З 1982 року почалася розробка родовища одиною свердловиною, яка фонтанувала на протязі трьох років. З 1987 року вона переведена на механізований спосіб експлуатації. У 1986 році об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" виконаний підрахунок запасів нафти і розчиненого

газу [2]. Державним балансом України обліковані видобувні запаси вуглеводнів в об'ємі 69 тис. т нафти.

Родовище обладнане і має весь комплекс необхідних комунікацій та технологічне обладнання для продовження видобування та транспортування продукції свердловин.

З родовища отримують вуглеводні, видобуток яких технологічно можливий і економічно доцільний під час розробки покладу із застосуванням сучасної технології і техніки видобутку за умови додержання вимог з охорони надр і навколошнього природного середовища, згідно всіх нормативних документів, що контролюють державні органи та стандарти підприємства.

В цілому з родовища станом на 01.01.2019 р. видобуто 65,974 тис. т нафти і 3,828 млн. м³ газу природного розчиненого у нафті в тому числі з горизонту В-21 – 62,923 тис. т нафти та 3,572 млн. м³ газу природного розчиненого у нафті, з горизонту В-26 відповідно 3,051 тис. т та 0,256 млн. м³.

На промислову розробку Тростянецького родовища, загальнюю площею 4,47 км², ПАТ "Укрнафта" володіє спецдозволом № 1858 від 26.04.1999 року, строк дії якого продовжено до 26.04.2039 року – накази від 09.11.2018 р. № 423, 121 Державної служби геології та надр України (додаток Б), та тірнитим відводом № 2283 від 15.10.2012 року.

Підприємство здійснює виробничу діяльність на Тростянецькому родовищі відповідно до Державного акту 1-ЧН № 001652 від 29.12.2001 р. на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради площею 0,529 га. Викопівування з генерального плану території відсутнє Скан-копія Державного акту на право постійного користування землею на території Тростянецької сільської Ради, план гірничого відводу родовища та лист Тростянецької сільської Ради, щодо генерального плану, наведені у додатку В.

Мета планованої діяльності – продовження видобування на Тростянецькому нафтовому родовищі корисних копалин – вуглеводнів (газ природний розчинений у нафті, нафта), експлуатація обладнання.

Станом на 01.01.2019 р. на Тростянецькому родовищі пробурено 5 (1, 2, 3, 4, 5) свердловин. Серед них: свердловини 3, 5 ликвідовані з геологічних причин, а 1, 4 – з технічних причин. Характеристика фонду свердловин Тростянецького родовища станом на 01.01.2019 р. наведена в таблиці 1.1.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Тростянецькому родовищі не здійснюється. Продукція нафтової свердловини 2 Тростянецького родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" Ярошівського родовища. Далі нафта Тростянецького родовища подається на ДНС "Талалаївка", а потім прямус на Гілляницький ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо) [3].

Наступна експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведенних земельних ділянок існуючим фондом свердловин до 2039 року. За проектний період з родовища має бути видобуто 3,026 тис. т нафти.

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні, перевищення розлаційного випромінювання не спостерігається.

На території родовища відсутні постійні робочі місця та джерела утворення шумового, вібраційного, світлового та теплового забруднення навколо іншого середовища. У межах родовища також відсутні джерела ультразвуку, електромагнітних хвиль та іонізуючого випромінювання.

За результатами оцінки можливого впливу на довкілля плашовою діяльності (розділ 5) очікуються:

– прямий, незначний періодичний і короткотривалий вплив на об'єкти довкілля – ґрунт, атмосферне повітря, шумове, вібраційне, світлове, теплове забруднення – при ремонті трубопроводів та проведенні на родовище досліджень та/або технологічних операцій;

– відсутність впливу на стан водних об'єктів;

– відсутність перевищення радіаційного випромінювання;

– опосередкований і мінімальний вплив на компоненти довкілля при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами;

– відсутність ризику виникнення небезпекливих ефектів на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря;

– відсутність соціального ризику;

– відсутність впливу на природно-заповідні об'єкти та об'єкти культурної спадщини.

Спостереження за станом довкілля

За матеріалами інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Тростянецького родовища стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні [4].

Свіжа вода на даному етапі експлуатації родовища не використовується через відсутність на ньому споруд, будівель та робочих місць постійного перебування персоналу. На родовищі відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску.

У процесі експлуатації родовища на його території природний стан ґрунтів основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо. Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у повному обсязі рекультивація порушеніх земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів та ЛЕП, вилучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернутого землекористувачу.

Загальна оцінка радіаційного стану на території Тростянецького родовища виконується щорічно. На території Тростянецького родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

Подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведеніх земельних ділянок існуючим фондом свердловин. Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на стан довкілля, не передбачається.

За результатами розгляду звіту з ОВД у випадку визначення умовами експертного висновку, післяпроектний моніторинг може включати аналіз стану атмосферного повітря, поверхневих вод та ґрунтового покриву;

– проведення періодичних спостережень за станом атмосферного повітря один раз на рік на території родовища біля існуючих свердловин за показниками: метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан;

– проведення спостережень за станом поверхневих вод один раз на рік за показниками: вміст нафтопродуктів, хлоридів, нітратів, карбонатів, заліза загального, гідрокарбонатів, сульфатів, калію, натрію, кальцію, магнію, амонію солевого, загальна мінералізація води, водневий показник pH, жорсткість;

– проведення спостережень за станом ґрунтового покриву один раз на рік за показниками: pH водної витяжки, вміст карбонатів, бікарбонатів, хлоридів, кальцію, магнію, сульфатів, натрію, калію, заліза загальному, вуглецю органічної речовини, гумусу, азоту дужкогідролізованого, рухомого фосфору, нітратів, нафтопродуктів, токсичних солей та цільний залишок.

Екологічні наслідки планованої діяльності

Змінення технології ведення робіт на родовищі, заміни технологічного обладнання та регламенту його роботи або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

Результати проведеної оцінки впливу на довкілля свідчать, що негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Троєщинському родовищі при дотриманні технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів не очікується.

13 ПЕРЕЛІК ПОСИЛАЛЬ

1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля", Відомості Верховної Ради України, 2047, № 29, ст. 315.
2. Геолого-економічна оцінка запасів Тростянецького нафтового родовища Ічнянського району Чернігівської областей" (станом на 01.01.2012 р.); Звіт ПДП ПАТ "Укрнафта" / І. Штурмак, А. Клюка, О. Дорошенко, наряд-замовлення № 410691. – Івано-Франківськ, 2012 рік.
3. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів по розробці родовищ нафти і газу ПГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2017 рік; Звіт ПДП ПАТ "Укрнафта" / В. Семенюк. – Івано-Франківськ, 2018 рік.
4. Звіт по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на НПВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"; Звіт НДП ПАТ "Укрнафтогаз" / І. Завалко. – Івано-Франківськ, 2016.
5. Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ; Звіт ПДП ПАТ "Укрнафта" / К. Козак. – Івано-Франківськ, 2018.
6. Природно-заповідний фонд Чернігівської області. Проект "Climate East: Збереження та стале використання торфовини". Чернігівська обласна державна адміністрація, 2016.
7. Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007 "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджені наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р.
8. Границі допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць". Затверджено: Т.в.о. головного державного санітарного лікаря України 03.03.2015 р.
9. ОНДЦ-86 Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі вредливих веществ, що зберігаються в выбросах підприємств.
10. ГН 2.2.6-184-2013 "Орієнтовні безпечні рівні впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджений постановою Головного державного санітарного лікаря України № 9 від 15.04.2013 р.
11. ДСП № 173-96 Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404.
12. ДБП В.1.1-12:2014 Будівництво у сейсмічних районах України", Київ, Мінрегіон, Україна, 2014.
13. Говдяк Р. М. Підвищення ефективності магістральних газопроводів на пізній стадії експлуатації : дис. на здобуття наук. ступеня д-ра техн. наук : спец. 05.15.13 "Трубопровідний транспорт, нафтогазосховища" / Р. М. Говдяк ; Івано-Франківськ. нац. техн. ун-т нафти і газу. - Івано-Франківськ, 2008. - 321 с.

14. <http://eia.menr.gov.ua/uploads/documents/3171/reports/d6e124af4d600d73bb6710904ea060bf.pdf>.

ДОДАТОК А

**ЛІСТ ДЕПАРТАМЕНТУ АГРОПРОМІСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОДА**



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВпр. Миру, 11, м. Чернігів, 14003, тел: (0462) 77-44-38, факс: (0462) 4-24-14, е-пошт: dep_zap@chd.gov.ua, СДРІЗОУ 0673370213.07.2018 № 12-09/На № 01/01/11/06/03/02-02/L/1220 від 09.07.2018НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта»*Щодо інформації
по природно-заповідних об'єктах*

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації розглянув ваш лист та повідомляє, що на наданих вами картографічних матеріалах де зазначені межі родовищ, вказаних вами районів, знаходяться наступні об'єкти природно-заповідного фонду:

- в Шурівському нафтовому родовищі частково знаходитьться гідрологічний заказник місцевого значення «Рятківський», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площа – 425 га, охорона зона – 595 га. Також межує з південно-західною частиною гідрологічний заказник місцевого значення «Бунилівське», створений рішенням облвиконкому від 28.08.1989 року № 164, площа – 1370,9 га;
- в Бережівському нафтовому родовищі частково знаходитьться гідрологічний заказник місцевого значення «Южний», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площа – 75 га, охоронна зона – 250 га;
- в Тростянецькому нафтовому родовищі частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення «Довгий яр», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 23.09.1991 року № 215, площа – 50 га. Також тідрологічний заказник місцевого значення «Довгий яр», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 27.12.1984 року № 454, площа – 11 га.

Директор

Михаїла Будаловський 0978759004

Ю. ТКАЛИЧ

ДОДАТОК Б**СПЕЦІОЗВІЛ НА ПРОМИСЛОВУ РОЗРОБКУ
ТРОСТЯНЕЦЬКОГО РОДОВИЩА**



Державна служба геології та нафти України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регіональний номер:

1859

Дата заснування:

від 26 лютого 1999 року

Післячий номер:

наказ від 09.11.2018 №№ 423, 424 (придбанено сприємством та внесено в реєстр)

Найменування державного підприємства:
Державна служба геології та нафти
з додатковим підрозділом «Нафтогаз України»
з додатком «Підприємство «Нафтогаз України»
з додатком «Нафтогаз України»

пропоновано видобування нафти

Підприємство видобуває:

Нафту з підземних родовищ на території України відповідно до дозволу на видобування нафти та газу в Україні

з додатком

Тростянецьке родовище

координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	50°45'50"	50°46'35"	50°46'25"	50°46'05"	50°45'30"	50°45'20"
СРІ	34°45'20"	35°45'40"	32°47'00"	32°47'35"	32°47'00"	32°45'50"

підприємство:

Чернігівська область, Т疏їнський та Скрябівський райони

територія видобування
закартачено в адміністративному окрузі
України

30 км на південний схід від м. Т疏їн

площа:

0,17 км²

Справжній видобуток нафти за
12 місяців:

нафти та газу від видобування
нафти та газу від видобування
нафти та газу від видобування

нафти та газу від видобування

видобуток нафти (рослинної та нафти
з підземними родовищами) залежно
від результатів геологічного створення

Станом на 01.01.2018:
нафта (рослинна) - 122 (підприємство Глухівське ПП), 123 (підприємство 123) куб. м; C₂ - 488
куб. м; C₃ - 52 (підприємство 122), 123 (підприємство 122), 193 (підприємство 122);
з метаном (підприємство 122), 123 (підприємство 122), 193 (підприємство 122), 121 (підприємство
121) куб. м; C₄ - 49 (підприємство 122), 257 (підприємство 122), 186 (підприємство 122);
з метаном (підприємство 122), 123 (підприємство 122), 193 (підприємство 122), 121 (підприємство
121), 59 (підприємство 122), 16 (підприємство 122);
етан (підприємство 122), 123 (підприємство 122), 193 (підприємство 122), 121 (підприємство
121), 4 (підприємство 122), 4 (підприємство 122);
пропан (підприємство 122), 123 (підприємство 122), 193 (підприємство 122), 121 (підприємство
121), 4 (підприємство 122), 4 (підприємство 122);

ДОДАТОК В

**СКАН-КОПІЯ ДЕРЖАВНОГО АКТУ НА ПРАВО
ПОСТИЙНОГО КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ, ПЛАН ГІРНИЧОГО
ВІДВОДУ, ЛИСТ ТРОСТЯНЕЦЬКОЇ СЛІСЬКОЇ РАДИ**

Державна фірма



ДЕРЖАВНИЙ
АКТ
НА ПРАВО ПОСТИННОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ

І-ЧН № 001652

ЗМІНИ В ЗЕМЛЄКОРИСТУВАННІ

Номер згідно з планом	Дати, номер і змінні застосовності після планових землекористувань	Планові

№ 12 *Землекористувач*

ІДНІЙ: *ІДНІЙ* Дата:

Державний реєстр правоочередного користування землю відповідає БАТ "Укргазфіз"

НВУ "Чернігівгазфіз" № Придні гуд. Свірдлов.1

Почерк *Івана Пасічника*

Гончарською районною Радою народних депутатів

Липинського району **Чернігівської** області України

У тому, що газифікація земельногуволодіння Івана Пасічника, які

знаходяться в селі Красногорівка у земельному паціїні земельногувладіння

Земельній комісії по питаннях землекористування обирається спорудження

газопроводу з магістральної газопостачальної лінії до відмінної

запитані від 13 квітня 2001 року № 3001 про спорудження

річ 2001 (додаток № 1)

Що більшість земельногувладіння відповідає умовам земельногувладіння

запитанням про спорудження газопроводу, земельні паціїні земельногувладіння

запитанням про спорудження газопроводу, земельні паціїні земельногувладіння

Акт землекористування відповідає умовам земельногувладіння

запитанням про спорудження газопроводу, земельні паціїні земельногувладіння

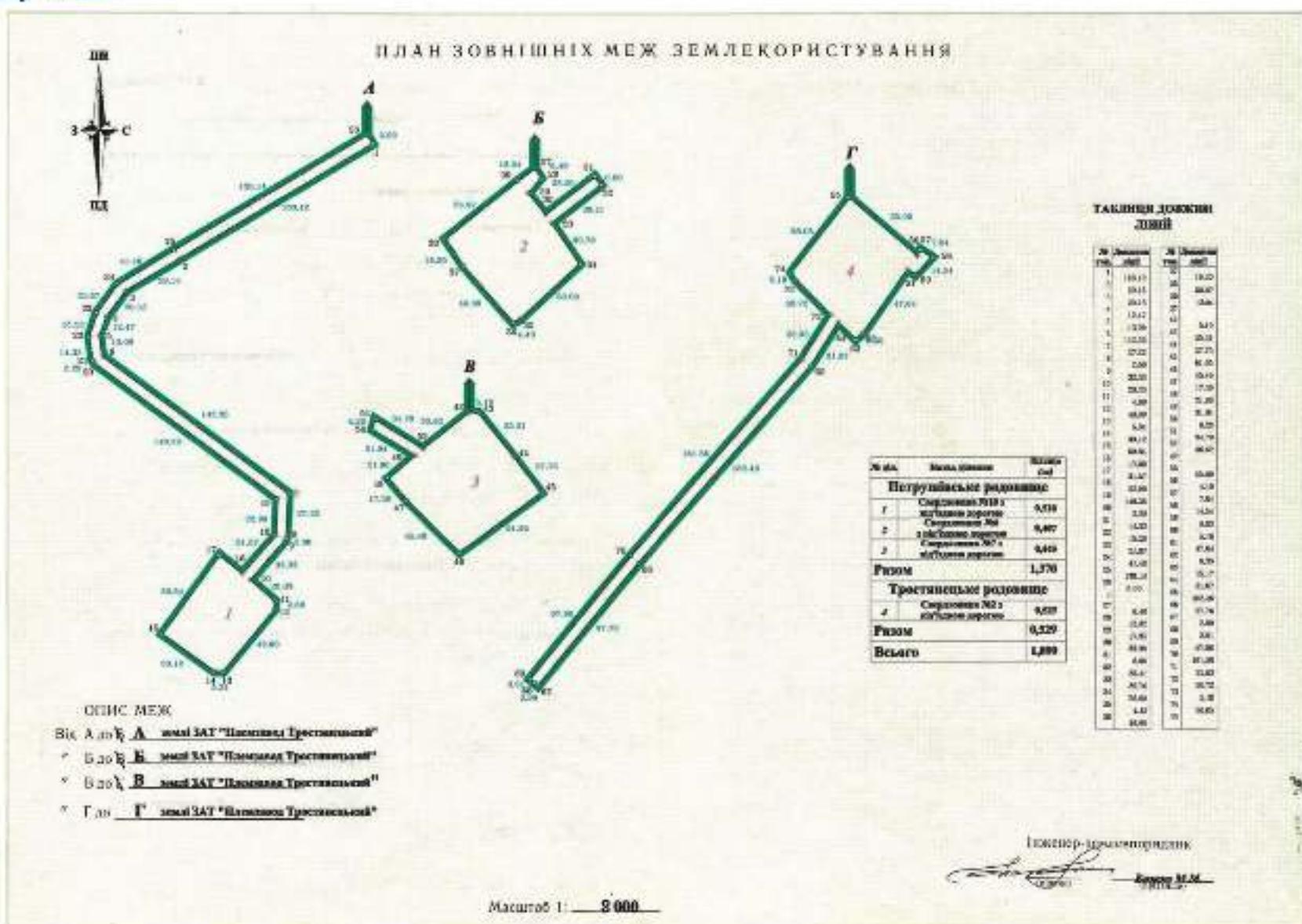
Пасічник Іван Пасічник Рада народних депутатів



2001 р.

I.P. Бандура

ІЧІ № 001650



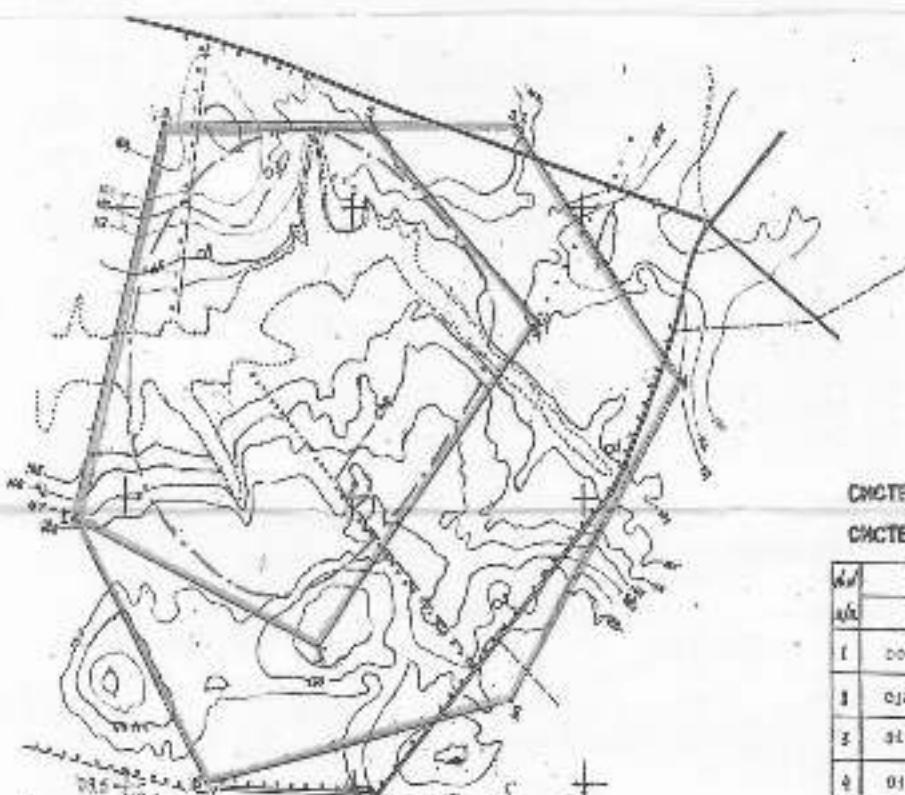
П Л А Н

ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ

ТРОСТЯНЕЦЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА

МАСШТАБ 1:10000

+ + 1:10000



СИСТЕМА КООРДИНАТ МІСЦЕВА
СИСТЕМА ВИСОТ БАЛТІЙСЬКА

№	КООРДИНАТИ		
аб.	X	Y	Z
1	00465.00	18270.00	167.46
2	01160.00	18875.00	169.52
3	01790.00	19505.00	168.89
4	01165.00	19200.00	167.09
5	00535.00	19130.00	164.09
$\Sigma - 23 \times 145.00m^2 = 334.3m^3$			

Начальник НГВУ
"Чернігівнафто"

Головний геолог-
заступник керівника
управління

Головний міністр діл



В.С.ГАРБОТ

В.В.ГУШУЛ

Р.В.ЛІТ

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

- — ОВЕРДЛОВИНИ ПРОБУРЕНІ
- — КОНДУК ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ
- — — ЗОНТИР ІДЕНІЙНОЇ ДІЛНІСІ
- — — — КОМУТ НАФТОНОСНОСТІ



УКРАЇНА
ТРОСТЯНЕЦЬКА СІЛЬСЬКА РАДА
ІЧНЯНСЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

вул. Шкільна, 3а, с. Тростянець, Ічнянський р-н, Чернігівська обл., 16742 тел./факс (04633)2-46-10,
e-mail: trostyanets_sr@ukr.net код СДРПОУ 04525353

10.08.2018 р № 06-03/191

Операційному менеджеру
управління
Цюпка В.І.

На Ваш лист № 01/01/11/06/03/02-02/1/1320 від 03.08.2018 року Тростянецька сільська рада надає копію схеми економічно-планувального зонування території з технічної документації нормативно грошової оцінки земель с.Тростянець та с.Верескуни.

Генерального плану території Тростянецької сільської ради немає.

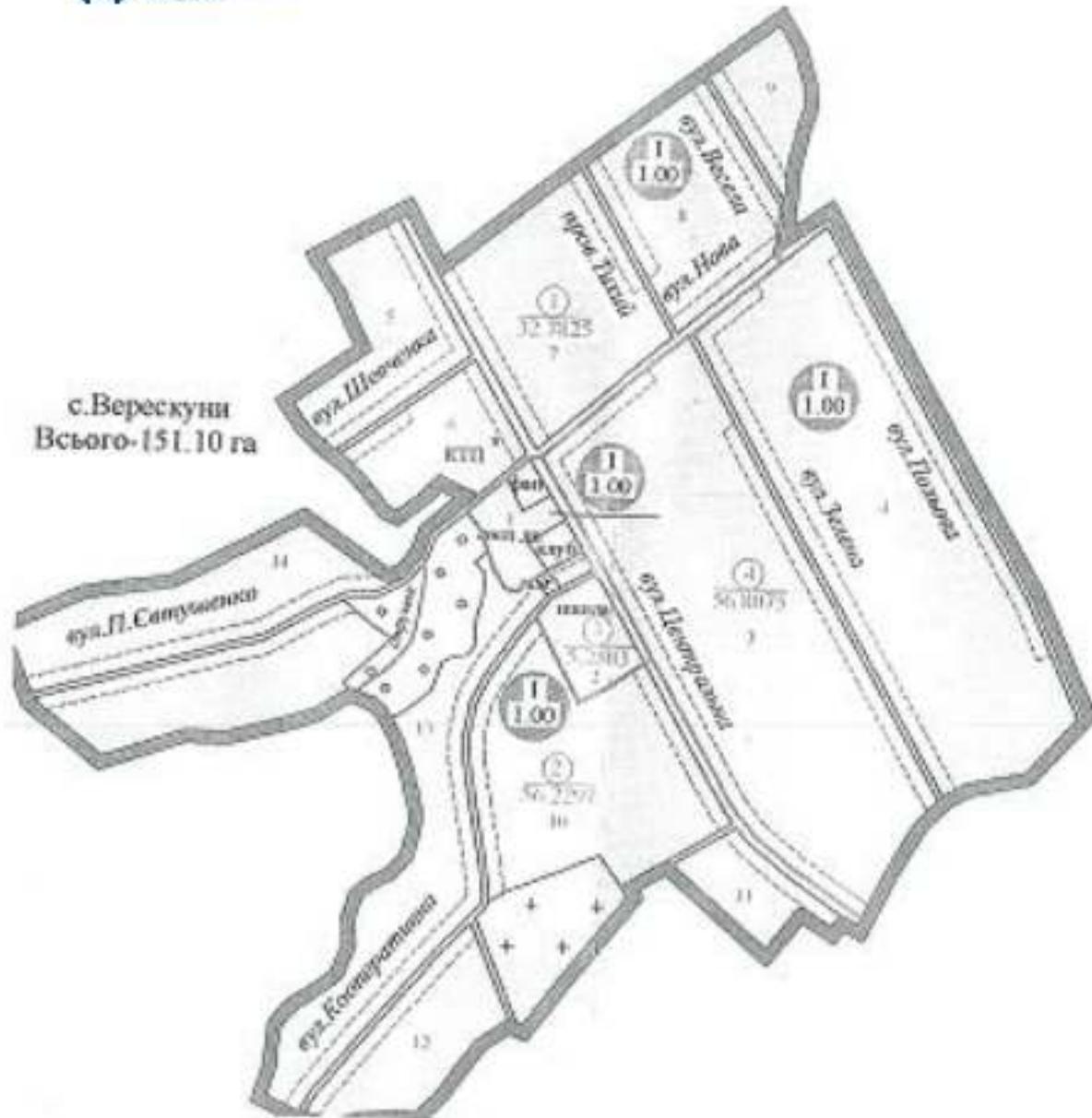
Додаток: на 3 аркушах.

Сільський голова:

Мірошник О.М.
(04633) 2-46-10

О.Г.Супрун

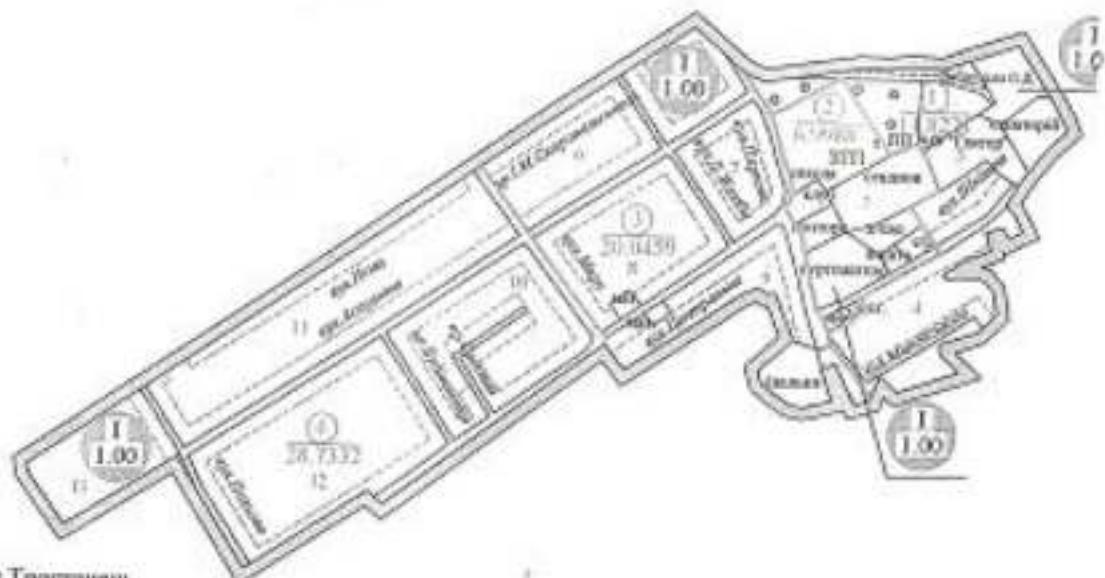




Коефіцієнт КМ2 по економіко-планувальних зонах

Економіко-планувальні зони	Означені райони, які включені до зон	Значення коефіцієнту КМ2
с.ще Тростянець		
I	I, 2, 3, 4	1.00
с. Верескунин		
I	I, 2, 3, 4	1.00

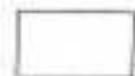
с-ще Тростянець
Всього- 67.60 га



Умовні позначення:



-житлова забудова.



-І економіко-планувальна зона с. Тростянець.



-ІІ економіко-планувальна зона с. Верескуни



-тумські кварталі та межі районів



-номери та площа окремих районів



-номер та КМ2 землі населеного пункту



- межа с. Тростянець



1
 100

-номер та КМ2 зони населеного пункту



- межа с. Тростянець
- межа с. Верескуни

МАСШТАБ 1: 10 000

Географічний означення	Формула	Порядок
Історична	Кривий ріг	1
Горобка	Шуми Южні	2
		3
		4
		5
		6
		7
		8
		9
		10
		11
		12
		13
		14
		15
		16
		17
		18
		19
		20
		21
		22
		23
		24
		25
		26
		27
		28
		29
		30
		31
		32
		33
		34
		35
		36
		37
		38
		39
		40
		41
		42
		43
		44
		45
		46
		47
		48
		49
		50
		51
		52
		53
		54
		55
		56
		57
		58
		59
		60
		61
		62
		63
		64
		65
		66
		67
		68
		69
		70
		71
		72
		73
		74
		75
		76
		77
		78
		79
		80
		81
		82
		83
		84
		85
		86
		87
		88
		89
		90
		91
		92
		93
		94
		95
		96
		97
		98
		99
		100



ГОЗ - 152 від 16

 с.п. Тростянець, с. Верескуни
 Тростянецької сільської ради
 Інницького району Чернігівської області

 Грошова оцінка
 населених пунктів

Спів	Адреси	Локації
ГОЗ	1	1

 Схема економіко-планувального
 зонування території

 ДП "Чернігівський центральний
 промисловий інститут інженерів"

ДОДАТОК Г

**ДЕРЖАВНЕ СТАТИСТИЧНЕ СПОСТЕРЕЖЕННЯ
"УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ ЗА 2018 РІК"**

Частота публікації код. ЄДРПОУ 0 0 1 3 6 8 7 3

Державне статистичне спостереження

 Конфіднільність статистичної інформації згідно з чинними
 статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

 Порушення передану повідомлення або використання даних державних статистичних спостережень тягне за
 собою відповідальність, якщо постановлення стягнулося відповідно до 186^ї Кодексу України про адміністративні
 правопорушення

УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ
 за 2018 рік

Податок:	Головний податок	№ 1 - відходи (річник)
художній особи: відокремленій об'єктами, що надають зв'язок з утворюемим; поводженням з відходами I-IV класів небезпеки, за нормами, що встановлюють органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого	ЗАТВЕРДЖЕНО Наказ Держстату України 19.08.2014 № 243 (з змінами)

Реєстрація:

Найменування: Нафтогазовидобування управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"

Місце наявності (територія діяльності): 17500, Чернігівська обл., м. Ніжин

пул Веселівськ, 1

(Чорнігівський район, обласна АМ Рівненській, місцевий пункт, селище брукованих, пісочного, її будівельного матеріалу, Апаратури та іншої)

Адреса зайнятості діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса):

(Чорнігівський район, обласна АМ Рівненській, місцевий пункт, селище брукованих, пісочного, її будівельного матеріалу, Апаратури та іншої)

Номер бланка: _____ Кількість бланків: _____

 Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (з рядком 100)
 (запишіть позначку "У" у відповідній клітинці)

 Так → переходьте до розділу ІІІ

 Ні → завершите заповнення форми

 Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)
 (запишіть позначку "У" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	V	→ переходьте до розділу І
Поводження з відходами	зберігання	
(у тому числі заслання, пакування матеріалів)	утилізація	
	видалення	

} → переходьте до розділу ІІ

Розділ I. Утворення, поводження з відходами та місцем їх утворення
 (Загальністю виробниками відходів)

A	Найменування відходів	Номер кодифікації, згідно з відповідною ДСТУ	Маса та місткість матеріальних відходів	Локальні ти видови та видови що містять відходи	Вихідні коефіцієнти (ГІВ)	Відповідь за відходами
5	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	6000.29.04	60002.8.10	7710.3.1.26	7720.3.1.91	60002.9.03
8	Код категорії відходів за матеріалом	03.41	51.3	03	13.1	073
Г	Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104
Д	Код групи відходів за екологічною небезпекою та видом	0123	1101	0122	1801	1801
10	Найменування відходів на початок року	3,273	2,654	0,102	0,000	21,734
11	Утворилось відходів протягом року	4,757	15,985	0,237	176,500	52,878
18	Складено відходів з методом отримання енергії (Р1)	-	-	-	-	-
19	Складено відходів з методом теплового перероблення (Р10)	-	-	-	-	-
25	Утилізація відходів	код операції (Р)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видані з луків	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
40	Переклад підходів на вторинну – усього (сума рядів 41, 42, 43)	-	4,204	0,120	176,500	23,964
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	-	4,204	0,120		23,964
42	шлях використання	-	-		176,500	-
43	іншим чином або іншою способом для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума рядів 41, 42)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видавництва	-	-	-	-	-
60	Розміщені відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів у населених пунктах, виробництва, пожеж, країнськ	-	-	-	-	-
72	Найменше підходів на кінець року, (рівн. (10+11+18+25+30+49+50+60+70))	8,050	13,735	0,219	0,000	50,645

Приложення розібру I

A	Найменування відходів	Зрізок чорного металу	Група забруднен і підрив	Відсоток забруднен їхніх масивів (відсоток)	Відходи комунальних підприєм ств (млн.)	Відходи комунальних підприєм ств (тис. т,
Б	Код відходів по утилізації відходів (ДК 004-56)	7710.3.1.03	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.31.09	7710.3.1.09
В	Код категорії відходів за матеріалом	06..	12.6	06.2	06.2	06.2
Г	Клас небезпеки відходів	104	103	104	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпековим складником	0103	1104	0101	0116	0134
10	Найменше відходів на початок року	735,881	-	2,223	30,367	2,378
11	Утворені нові відходи протягом року	84,956	-	3,101	138,727	6,864
12	Спливки з дулів з методом отримання сперії (R1)	-	-	-	-	-
13	Спливки відходів з методом термічного перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізація відходів	засп. операції (R) обсяг	-	-	-	-
30	Видавлення відходів	засп. операції (L) обсяг	-	-	-	-
40	Перевезені відходи за споруду – усипка, (сума ряд. 41, 42, 43)	419,875	-	-	137,22	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	419,875	-	-	137,22	-
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фінансовим особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортувані відходи – усипка, (сума ряд. 31, 32)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщені відходів на стихійних залишках	-	-	-	-	-
70	Вилучені з дулів умислис та зловживані, нагороджувані пакети, картонок	-	-	-	-	-
72	Найменше відходів на кінець року, (ряд. /76+77+78+79+80+81+82+70/)	400,962	-	5,324	31,874	3,262

продовження розділу I
 (у тиснатах, з кръвлю десантковими знаками)

A	Найменування відходів	Рідкі печістоти (засновано на ДК 005-96)				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7720.3.1.03				
В	Код категорії відходів за матеріалом	10.1				
Г	Клас небезпеки відходів	104				
Д	Код групи відходів за основним небезпечною складником	1301				
10	Найменість відходів на початок року	0,000				
11	Утворилось відходів протягом року	7033,000				
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видано відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	7033,000				
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення	7033,000				
43	фінансовим особам для використання					
50	Експортувано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
60	Розміщені відходів на стихійних звалищах					
70	Вилучено відходів унаслідок вигідованості, ниншорування, пожеж, крадіжок					
72	Найменість відходів на кінець року, (ряд. (10+11+18+19+25+30+40+50+60+70))	0,000				

продовження розділу II
 (у чотирьох змінених варіантах)

A	Найменування відходів	Групти зафіксованих відходів				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 002-96)	4590.3.1.00				
В	Код категорії відходів за матеріалом	12.6				
Г	Клас небезпеки відходів	1C3				
Д	Код групи відходів згідно з основними небезпеками складання	1104				
10	Наяність з підхідом до зберігання розу					
12	Зібране, отримано відходів – усного, (сума рядів 13, 14, 15, 16)					
	у тому числі					
13	від виробників відходів					
14	від переробників, збиральних відходів					
15	від державного підприємства					
16	зі сфери послуг					
17	Інформаційне відходів					
18	Спалило відходів з метою отримання енергії (Ж1)					
19	Спаковані відходів з метою теплової перероблення (Д10)					
25	Утилізація відходів	код покращий (R) або:				
30	Віддалено з ділянки	код покращий (D) або:				
40	Перелане відходів на стиропору – усного, (сума рядів 41, 42)					
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для знищення					
50	Багнетизовані відходів – усного, (сума рядів 51, 52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для використання					
72	Наяність з підхідом до зберігання розу, (ряд. (76+12)+17-18-19-25-30-40-50)					
73	Загальний обсяг відходів, виключаючи протягом використання, у спеціально відведеніх місцях чи об'єктах (місцях зберігання відходів)	992,300				

Розділ III. Установки для сплавлення з відходами та спеціальні відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року

1. Установки для сплавлення з відходами

№ рядка	Вид установок	Кількість, одиниця	(у одиницях маси)	
			1	2
1.1	Установки для сплавлення відходів з метою отримання сир. Г (Р1)			
1.2	Установки для сплавлення відходів з метою теплового перероблення відходів (D13)			
1.3	Установки утилізації (перероблення) пігментів (Р2-Р11)			
1.4	Інші установки для сплавлення (крім сплавлення) відходів (D12)			

2. Спеціальні відведені місця та об'єкти видалення відходів

Рядок	Наименування покажника	Кількість, одиниця	(у одиницях маси)		Площа, м ²	
			1	2	3	4
2.1	Усього				4900	4900
2.2	у тому числі побутових відходів					

Розділ IV. Осад промислових стоків у сухій режимі

№ рядка	Б	Обсяг відходів		(у одиницях, з числом десетитисячніх западин)
		1	2	
3.0	Утилізація			
3.1	Видалено (D1, D5 D12)			
3.2	Сплачено з метою отримання енергії (Р1)			
3.3	Сплачено з метою теплового перероблення відходів (D10)			

Місце підпису керівника (записник) та/або освідчення "ЧЕРНІГІВФОТОАЗ"
 після підписання та датовання її наданої інформації (дата 08.12.2013)

Цюпка В.І.
 (Д.І.Б.)

Саконішина С.А.
 (Д.І.Б.)

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

НАРЯД - ЗАМОВЛЕННЯ № 70 - ЧНГ

м. Прилуки

" 15 " 03 2019 р.

Замовник: НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 (назва структурної одиниці ПАТ "Укрнафта")
 в особі операційного менеджера Цюлки В. І.

(посадова особа замовника)

Виконавець: Гнідинівський газопереробний завод
 (назва структурної одиниці ПАТ "Укрнафта")
 в особі Операційного менеджера Каши О. А.
 (посадова особа замовника)

відповідно до бюджету ПАТ «Укрнафта» погодили між собою про наступне:

1. Замовник замовляє у Виконавець зобов'язується виконати:
 - 1.1. Назва робіт та послуг: роботи по утилізації рідких та напіврідких відходів з високим вмістом вуглєводнів (відпрацьовані мастила)
 - 1.2. Місце (виконання): смт. Варва, Чернігівська область, Гнідинівський ГПЗ.
 - 1.3. Дата (виконання): березень 2019 - 2020 років.

2. Замовник зобов'язується компенсувати Виконавцю фактичну виробничу собівартість виконаних робіт та послуг.
3. Компенсація вартості замовленого здійснюється Виконавцю на підставі акту внутрішньогосподарського прийому-передачі робіт та послуг .

Замовник:

17500 м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
 р/р 26007010035287 в ПАТ АБ
 "Південний" в м. Одеса,
 МФО 328209, код 00136573
 Св ПДВ 1003332806.
 ІПН 001353926654

Виконавець:

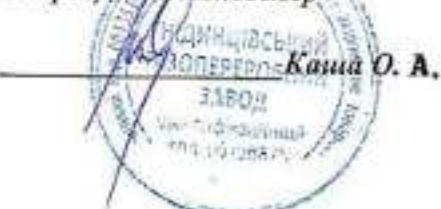
17600, Чернігівська обл.,
 Варвинський р-н, с. Гнідинці,
 вул. Лісова, 1
 Р/р 26006010035460 в АБ
 "Південний", м. Одеса, МФО 328209
 МФО 328209

Операційний менеджер
 "Чернігівнафтогаз"
 Цюлка В. І.



Операційний менеджер

Каша О. А.



ДОДАТОК Д

**ПАСПОРТ МІСЦЯ ВИДАЛЕННЯ ВІДХОДІВ,
ПРОТОКОЛ АНАЛІЗУ ПРОБ ГРУНТУ**

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА

Григорій К.В.
(підпис, прізвище, ініціали)
"06" вересня 2017 р.



ПОГОДЖЕНО
В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі
А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)
"05" жовтня 2017 р.



**Паспорт
місця видалення відходів
(МВВ)**

Реєстраційний номер N 545 Дата реєстрації 06.09.2017

Назва МВВ Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів

Прилуцько-Леляківського цеху видобутку нафти та газу

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(посада, прізвище, ініціали)

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисянський



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

I. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(підприємство, установа, організація)
2. Код за ЄДРПОУ 00135390
3. Підпорядкування Міністерство енергетики та вугільної промисловості
(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)
4. Код за СКОДУ 11094
5. Адреса 04053, м. Київ, пров. Несторівський, буд 3-5
(місто, область, район, селище тощо)
6. Код за КОАТУУ 7424184300
7. Місцезнаходження Чернігівська обл., Прилуцький район, землі Краслянської сільської ради, 2 км на захід від с. околині с. Рибі.
широта 50.584434 довгота 32.696549
(географічна прив'язка)
8. Контактний телефон, факс (04637) 3-32-16
9. Дата складання паспорта 5 липня 2017 року
10. Організація, що склала паспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»
11. Особа, що склала паспорт інженер відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» С.А.Свдокимова
(04637)33216
(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»5 липня 2017 року

II. Загальна характеристика МВВ

1. Код і вид операції з видалення відходів D5-скидання на спеціально-обладнані звалища
2. Режим функціонування МВВ:
 - 2.1. Діюче
 - 2.2. Закрите
 - 2.3. Законсервоване
3. Рік початку (закриття) експлуатації перша черга- 1999р., друга черга -2016р
4. Обсяг виданих відходів 852 т
5. Обсяг виданих відходів за попередній рік -
6. Наявність проекту (організація-проектувальник) Комплексний відділ проектування об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз»
- 6.1. Наявність гірничого відводу, якщо видалення відходів здійснюється у надрах -
7. Проектний обсяг видалення відходів 920 т на рік
8. Розрахунковий термін експлуатації 25 років(до 2024р-перша черга 2041-друга черга)
9. Площа, зайнята МВВ/проектна площа 4,9 га

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисянський

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ № _____

III. Природно-геологічна характеристика МВВ

1. Розташування:

- 1.1. Віддаленість від населеного пункту (км) 2 км на захіл від окопії с. Рибі
- 1.2. Віддаленість від водотоків і водойм (км) 2,5 км на захіл від р. Удай
- 1.3. Віддаленість від водозабірних споруд (км) 0,44 км від свердловина для питного водопостачання

1.4. Геоморфологічна прив'язка:

- 1.4.1. Вододіл
- 1.4.2. Схил
- 1.4.3. Яр
- 1.4.4. Улоговина
- 1.4.5. Заплава
- 1.4.6. Болото
- 1.4.7. Інше (зазначити) підвищена лесова рівнина з нахилом на північ

2. Абсолютні відмітки поверхні 149-152,5 м

3. Глибина залягання підземних вод (м) 15,5 м

4. Якісна оцінка захищеності підземних (напірних) вод (умовні категорії захищеності):

4.1. Захищені 4.2. Умовно захищені (Згідно карти природної захищеності підземних вод Чернігівської області: M1:200 000, M-36-II, Міністерства геології УРСР, 1987 р.) 4.3. Незахищені

4.4. Інше (зазначити)

5. Потужність зони аерації (м) 15,5 м

6. Склад і будова зони аерації Поверхневі лесовидні суглинки буровато-сірі, напівтверді ґрунти, суглинки лесовидні, світло — бурі, бурі тверді з гравієм, суглинки лесовидні, темно-бурі, напівтверді, піски сірі, віднольодовикові пластичні.

7. Характеристика ґрунтових вод Грунтові води першого водоносного горизонту зустрічаються на глибині 15,5 м..

8. Інші особливості природної захищеності (розломна тектоніка, карст, наявність гірничих виробок тощо) Відсутні.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

М.К.Лисяній
(запис)


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

IV. Техніко-технологічна характеристика МВВ

1. Тип:
 - 1.1. Відкрите поверхневе
 - 1.1.1. Наливне
 - 1.1.2. Насипне
 - 1.1.3. Змішаного типу
 - 1.2. Відкрите заглиблене в землю
 - 1.2.1. Наливне
 - 1.2.2. Насипне
 - 1.2.3. Змішаного типу
 - 1.3. Підземне
 - 1.3.1. Неглибокого залягання (до 50 м)
 - 1.3.2. Глибокого залягання
 - 1.3.2.1. Штучне
 - 1.3.2.2. У гірничих виробках
 - 1.3.2.3. У пористих гірських породах
 - 1.4. Складське приміщення (сховище)
 - 1.4.1. Спеціально побудоване
 - 1.4.2. Пристосоване
 - 1.4.3. Інше (зазначити) Складське приміщення відсутнє.
 - 1.5. Окрема ємність
 - 1.5.1. Цистерна
 - 1.5.2. Бочка (металева , полімерна)
 - 1.5.3. Контейнер
 - 1.5.4. Інше (зазначити) Окремі ємності відсутні.
 - 1.6. Стационарна установка для спалювання відходів
 - 1.6.1. Сміттеспалювальний завод
 - 1.6.2. Інше (зазначити) Станціонарні установки для спалювання відходів відсутні.
 2. Наявність фільтраційних явищ:
 - 2.1. Постійний дренажний стік
 - 2.2. Дренажний стік відсутній
 - 2.3. Стік у період атмосферних опадів
 - 2.4. Інше (зазначити) тимчасовий дренажний стік у північному напрямку.
 3. Наявність засобів захисту навколошнього природного середовища від забруднення
 - 3.1. Донний ізоляційний скран
 - 3.1.1. Відсутній
 - 3.1.2. Глинистий
 - 3.1.3. Плівковий
 - 3.1.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.2. Бортові ізоляційні скрани
 - 3.2.1. Відсутні
 - 3.2.2. Глинисті
 - 3.2.3. Стінні у ґрунті
 - 3.2.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.3. Обвалування по периметру
 - 3.3.1. Відсутнє
 - 3.3.2. Наявне
 - 3.3.3. Інше (зазначити) _____
 - 3.4. Дренажні канави
 - 3.4.1. Відсутні
 - 3.4.2. Земляні
 - 3.4.3. Забетоновані
 4. Технологія видалення відходів
 - 4.1. Пошарове складування з глинистими прошарками
 - 4.2. Ущільнення відходів
 - 4.3. Присипка поверхнева ґрунтово-глиниста

- 4.4. Поверхневе зволоження
- 4.5. Рекультивація поверхні з залишками
- 4.6. Протипилові заходи
- 4.7. Спалювання
- 4.8. Інше (зазначити) Біологічна деструкція (відновлення)
- 5. Заходи знешкодження відходів
 - 5.1. Здійснюються (зазначити)
 - 1.Накладання торфу рівномірним шаром 20 см і внесення біодеструктора;
 - 2.Накладання на торф шару соломи товщиною 5см;
 - 3.Накладання на шар соломи нафтошламомаси товщиною 40 см;
 - 4.Внесення спущеної перліту шаром 5 см;
 - 5.Внесення біодеструктора;
 - 6.Визрівання компостної маси
 - 7.Замірювання температури бурта на глибині 20-40 см, через 7 днів;
 - 8.Поливання бурту водою при умові вологості компостної маси нижче 50 %;
 - 9.Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора через 14 днів після закладання бурту;
 - 10.Ущільнення бурту (через 25днів);
 - 11.Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
 - 12.Підготовка, компостування і одержання деструктованої шламомаси супроводжується лабораторними дослідженнями.
 - 5.2. Не здійснюються
- 6. Сортування відходів перед видаленням
 - 6.1. Здійснюється
 - 6.2. Не здійснюється
- 7. Наявність під'їзних шляхів з твердим покриттям
 - 7.1. Відсутні
 - 7.2. Наявні

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



(підпись) M.K.Лисяній

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ № ____

V. Загальна характеристика відходів, що видаляються

1. Обсяг відходів, що видаляються, за класами небезпеки (для людини)

Код	Найменування	Група	Клас небезпеки	Обсяг видалення (тис тонн)	
				Всього	За попередній рік
4590.3.1.06	Грунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню	45	3	0,852	-

2. Фізичний (агрегатний) стан відходів:

- 2.1. Рідинний 2.2. Твердий
 2.3. Шламо- та пастоподібний
 2.4. Сумішевий

3. Небезпечні складники відходів (потенційні забруднювачі) C81-углеводні та їх кисневі, азотні та (або) сірчані сполуки,

4. Наявність газових виділень:

- 4.1. CH4 4.2. N2O 4.3. H2S
 4.4. CO2 4.5. CO
 4.6. Інші (зазначити) Дослідження не проводилось
 4.7. Відсутні

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VI. Відомості про системи спостережень (моніторинг) за

якістю вод, ґрунтів та атмосферного повітря у районі МВВ

1. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю підземних вод

1.1. Здійснюються

1.1.1. Через спеціальну мережу свердловин

1.1.2. Через одиничну свердловину

1.1.3. За виходами підземних (дренажних) вод на поверхню

1.1.4. Інше (зазначити) 1.2. Не здійснюються

2. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю поверхневих вод

2.1. Здійснюються (конкретизувати)

2.2. Не здійснюються

3. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю ґрунтів

3.1. Здійснюються (конкретизувати) відбір проб по периметру майданчика

3.2. Не здійснюються

4. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю атмосферного

повітря

4.1. Здійснюються (конкретизувати) згідно інвентаризації джерел викидів, перевищення ГДК забруднюючих речовин у повітрі в межах майданчука відсутні

4.2. Не здійснюються

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VII. Відомості про забруднення навколошнього природного середовища у районі МВВ

1. Відомості про забруднення підземних (грунтових) та поверхневих вод

Показник	Підземні (грунтові) води			Поверхневі води		
	Норма	Факт мг/дм ³	Факт Норма	Норма	Факт мг/дм ³	Перевищен- ня
1	2	3	4	5	6	7
Не проводилися дослідження						

2. Відомості про забруднення ґрунтів

Показник	Грунти			
	Норма ГДК, мг/кг		Факт, мг/кг	Перевищення
	1	2		
РН водної витяжки	5,5-8,2 од.		8,15 од	-
Бікарбонати	-		320,3	-
Карбонати	-		н/в	-
Хлориди	-		17,2	-
Кальцій	-		30	-
Магній	-		54,9	-
Сульфати	160		5,8	-
Натрій	-		46,7	-
Калій	-		6,6	-
Щільний залишок	-		0,03	-
Токсичні солі	2500		353,5	-
Вміст заліза загального	-		27,8	-
Вмісм вуглецю органічної речовини	-		2,8	-
Гумус	-		4,82	-
Вміст азоту лужногідролізован	-		70,0	-

ого			
Вміст рухомого фосфору (за Чириковим)	-	65,8	-
Вміст нітратів	130	3,6	-
Вміст нафтопродуктів	-	32	-

2.1. Масштаб і дислокація забруднення _____

3. Відомості про забруднення атмосферного повітря

Показник	Атмосферне повітря			
	Норма	Факт	Перевищення	
			Факт	Норма
1	2	3	4	
Не проводилися дослідження				

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М. К. Лисянський

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ № ____

VIII. Порушення вимог експлуатації МВВ

1. Перевищення проектної ємності (потужності)
2. Незадовільний стан захисних споруд
3. Відсутність проекту
4. Відсутність гірничого відводу при видаленні в надра
5. Не здійснюється збір і відведення поверхневого стоку
6. Порушення регламенту складування відходів
7. Порушення регламенту скиду рідких відходів
8. Відсутність охорони
9. Відсутність під'їзних доріг з твердим покриттям
10. Інше (вказати) _____

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяній
(подпись)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ № _____

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня
2. Встановлена широта, клас 300 м, клас III

 - 2.1. Витримується
 - 2.2. Не витримується

Власник МВВ ПАТ «Укринафта»Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»М. К. Лисяний5 липня 2017 року

X. Ведення документації

I. Ведення документації щодо обліку надходження та видалення відходів

1.1. Наявне (зазначити) Первинна облікова документація N 1-ВТ "Облік відходів та пакувальних матеріалів і тарі"

1.2. Відсутнє

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисянський
(підпись)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ № _____

XI. Категорія екологічної безпеки МВВ

Категорія екологічної безпеки МВВ			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
<input type="checkbox"/>	A	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
<input checked="" type="checkbox"/>	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
<input type="checkbox"/>	В	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
<input type="checkbox"/>	Г	Надзвичайно небезпечні	Об'єкти особливої (виключної) уваги з боку органів державного контролю. Обов'язковість заходів щодо захисту та моніторингу, припинення експлуатації.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»М.К.Лисяний5 липня 2017 року

Науково-дослідний і проектний інститут ПАТ "Укрнефть"
 Відділ екології
 Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

Адреса: 76019, м.Івано-Франківськ, Підгірний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 12
 результатів аналізу проб ґрунту
16 травня 2017 року

Місце відбору:
 Дата відбору:

Майданчик війновідмінно зембусчених ґрунтів Прилуцько-Лемківського ЦВНТ
 26.04.2017 р.

Замірювання	Homogen подрібність	pH розчину буферного	FЖК = 5,5-8,2 а. pH	Bmict kroupochnist, m/r	Bmict kroupochnist, m/r	Bmict matnista, m/r	Bmict karmo, m/r	Bmict cynamfate, m/r	Tolerabiliti eoz, m/r	Tolerabiliti = 2500 m/r	Bmict selenit stramino, m/r	Bmict sytreliu oprimphordi peresannia, %	F'vayc, %	Bmict sityt ihypotropono, m/r	Bmict pyxomo ro sochoppy (za Hypotropon), m/r	Bmict hiperfiti, m/r	FЖК=130 m/r	Bmict nefromoguverte, m/r	
НГВУ "Чернігів нафтогаз"	1	8,15	н/a	320,3	17,2	30,0	54,9	5,8	46,7	6,6	0,03	353,5	27,8	2,80	4,82	70,0	65,8	3,6	32

Наочальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів

Пукін А.В.



ДОДАТОК Е**СВІДОЧТВО ПРО ПОВІРКУ ЗАКОНОДАВЧО РЕГУЛЬОВАНОГО
ЗАСОБУ ВИМІрюВАЛЬНОЇ ТЕХНІКИ**

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІЧНОГО РОЗВИТКУ І ТОРГІВЛІ УКРАЇНИ
(МІНЕКОНОМРОЗВИТКУУКРАЇНИ)

Державне підприємство
«Чернігівський науково-виробничий центр
стандартизації, метрології та сертифікації»
(ДП «Чернігівстандартметрологія»)
14005, м. Чернігів, вул. П'ятницька, 110-А

Свідоцтво про уповноваження № ПК 018-2014 видано 13 серпня 2014 р.

С ВІДОЦТВО

про повірку законодавчо регулюваного засобу вимірювальної техніки

№ 43

Чинне до «09» серпня 2019 р.

Назва та умовне позначення Дозиметр-радіометр

МКС-07 "ПОШУК"

Зав. № 0900821

Виробник НВПП "Снайнг-Віст Центр" м. Львів

За результатами повірки встановлено, що засіб вимірювальної
техніки (далі – ЗВТ) відповідає вимогам

Згідно Т.О. ВІСТ. 412129.003 ТО

(назва нормативно-правового акта, що містить вимоги до метрологічних характеристик і

Від $0,1$ до $2,0 \cdot 10^6$ мкЗв/год. Від $0,001$ до 9999 мЗв

значення метрологічних характеристик (клас точності, похибки,

Згідно Т.О. ВІСТ. 412129.003 ТО

(діапазон вимірювань), особливості застосування ЗВТ)

Додаток на стор. У прим.

Персонал, який виконував
роботи з повірки

О.П. Овсянников
(ініціали, прізвище)

Місце підпису
повірочного обира



«09» 08 2018 р.

ДОПОДОК Ж

**ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ
ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН**



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0162) 67-48-72 e-mail: deko_rast@er.gov.ua ЄДРПОУ 38709568

05.04.2019 № 06-10/861

На вих. 01/01/11/06/03/02/-02/1/2-9
від 14.03.2019ВЕЛИЧИННІ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені розрахунковим методом)Департамент екології та природних ресурсівЧернігівської обласної державної адміністрації

(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт) Софіївка, с. Южине, Інгулецький р-н; с. Скородялове, с. Стара, с. Хорікове,
смт Ташанівка Гадяцького р-н; смт Срібне Сріблянського р-н, Чернігівська область
(засід)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Діюче - НВУ «Чернігівнафтогаз»

(зак., змінч. діюче, проходит реконструкцію, яке будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості суматрії шкідливого впливу:
 речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, діоксид азоту, оксид вуглецю, манган та його сполуки, бензин, масло мінеральне нафтогаз, спирт метиловий, метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан, фтористий водень, зализо та його сполуки, олово, гас, бутадієн, ароматичний оксид, ксилол, уайт-спіріт, інгібітор корозії, ртуть та його сполуки, діетилегліколь, етантол.

Величини фонових концентрацій визначені з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони застосуються ніЗгідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" (п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8) затверджених Наказом Мінприроди 30.07.01р. №286, зареєстрованого Міністрем України 15.08.01р. №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в $\text{мг}/\text{м}^3$):

Умові координати розрахунково- го прямо- кутника 1000x1000	Пайменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	діоксид азоту	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	вуглецевий оксид	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

По іншим речовинам значення фонових концентрацій пропонуємо прийняти рівним нулю.

Директор
(посада)К. САХНЕВИЧ
(ПІБ)

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

Начальник
(посада)Ю. ПАСЛІШЕН
(ПІБ)

ДОДАТОК И
МЕТЕОРОЛОГІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ



Державна служба України з надзвичайних ситуацій
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

вул. Михайлова, 12, м.Чернігів, 14017 ■ (0462) 678-464 — (0462) 677-145 ■ pgdchernigiv@meteo.gov.ua

19.04.2019 р. № 05/491-26

На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/355 від 04.04.2019 р.

ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови
розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі
в населеному пункті м. Ічня Чернігівської обл..

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °C	27,4
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °C	-8,0
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	18
Північний схід	13
Схід	9
Південний схід	10
Південь	17
Південний захід	8
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Печальник центру



Р.Р.Овасенко

ДОДАТОК К

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ АВАРИЙНИХ
СИТУАЦІЙ ТА АВАРИЙ**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

2016 р.

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ**

**Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»
Талалаївський цех з видобутку нафти й газу**

Внесені зміни:

УЗГОДЖЕНО:

**Начальник Управління ДСНС
України у Чернігівській області**

Ю.В.Бреус





ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ЦЕНТР СЕРТИФІКАЦІЇ І КОНТРОЛЮ ЯКОСТІ
БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ НАФТОГАЗОВОГО КОМПЛЕКСУ
Держпраці
(ДП «Центр сертифікації»)
49038, м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська, 68, корпус 9
тел. /факс (056) 778-0925, 778-0930, 778-6503
internet: <http://cs056.org.ua>, e-mail: office@cs056.org.ua

Галузевий Експертно-технічний центр в нафтогазовій галузі

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП “Центр сертифікації і контролю якості будівництва об'єктів нафтогазового комплексу Держпраці”


В.І. Атамась

М.П.

28 вересня 2015 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ВИСНОВОК

про відповідність аналітичної частини плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) вимогам «Положення щодо розробки планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій»

№ 12.3-15-07-0243.15

**ПЛАС ДЛЯ ТАЛАЛАЙВСЬКОГО ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ
НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНого: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ТАЛАЛАЙВСЬКИЙ, СРІБНЯНСЬКИЙ
РАЙОНИ, СУМСЬКА ОБЛ., РОМЕНСЬКИЙ Р-Н**
(наименування об'єкту експертизи)

м. Дніпропетровськ

28 вересня 2015 р.

Видано: Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»

Юридична адреса: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

Виконавець:

Експерт технічний з промислової безпеки - Краснов Р.Л., посвідчення №190-06-5 дієсне до 10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження нефтехідросигнатурних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертами проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати роботи підприємства та експлуатувати це обладнання»
Примітка: я у по батькові міжнародного експерта (експерта). номер постачання експерта, співзаявка постачання

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

ДОДАТОК І**ЛИСТ ДЕПАРТАМЕНТУ ЕКОЛОГІЇ ТА
ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОДА**



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000 тел. (0462) 67-48-72, e-mail: ekko_post@zg.gov.ua, ідн. СДРПОУ 15709568

19.04.2019 № 05-08/1021

На № _____ від _____

Нафтогазовидобувне управління

«Чернігівнафтогаз»

Публічного акціонерного товариства

«Укрнафта»

вул. Волгоградська, буд. 1, м. Пирігуки, Чернігівська
область, 17300**Підсвідомлення про зауваження та пропозиції до
планованої діяльності**

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність «Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: стан, пропан, бутан) на площах Тростянецького нафтового родовища» (реєстраційний номер справи 20193223171 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля та в межах компетенції повідомлене наступне.

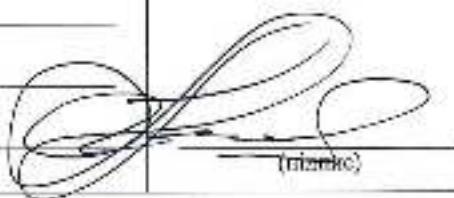
Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауваження та пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає виключенню до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не находили.

Директор


К. САХНЕВИЧ

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля

Ніконенко І. Ю., начальник служби
дозвільно-ліцензійної екологічної документації
НДГП ПАТ "Укрнафта"
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)



(підпис)

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля

Процький В. Ю., провідний фахівець служби
дозвільно-ліцензійної екологічної документації
НДГП ПАТ "Укрнафта"
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)



(підпис)

Платіжне доручення № 1471
від "18" квітня 2019 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"
Код 00136573

**Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019**

0410001

Одержано банком

"18" квітня 2019 р.

Банк платника
Акционерний банк "Південний" (м.
Одеса)
Стримувач Департамент екології та природних ресурсів

Код Банку

328209

ДЕБЕТ рах. №

26007010035287

СУМА

11 598,10

Банк отримувача
ДЕРЖАВНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА
УКРАЇНИ М.КИЇВ

Код Банку

820172

КРЕДИТ рах. №

31265249185953

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот двадцять шість гривень 10 копійок

Призначення платежу

Аванг 100% за ОВД Тростянецького районного згідно з діл 55-В від 10.04.18.22.05.08212.2.2.2.2.

ДР

М.П.

Підписи

**Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019**

 Одержано банком
"18" квітня 2019 р.

Підпис банку