



Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз"

ПОГОДЖУЮ

В. о. начальника
НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта"


Наследніков С. В.
" " " 2018 р.



ЗАТВЕРДЖУЮ

В. о. виконавчого віце-президента
з соціального та екологічного
розвитку ПАТ "Укрнафта"


Прокопів В.
Й.
" " " 2018 р.



201812468
(реєстраційний номер справи про
оцінку впливу на довкілля
планованої діяльності)

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

**з видобування корисних копалин
НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"
на Мільківському родовищі**

Директор науково-дослідного і
проектного інституту ПАТ "Укрнафта"



Пошивак А. О.

" " " 2018 р.

З М І С Т

1	Опис планової діяльності.....	4
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності.....	4
1.2	Цілі планованої діяльності.....	6
1.3	Опис характеристик діяльності.....	6
1.4	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті провадження планованої діяльності.....	13
1.4.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.....	13
1.4.2	Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища.....	21
1.4.3	Розрахунок і поводження з відходами.....	25
1.4.4	Шумове забруднення.....	27
1.4.5	Радіаційне забруднення та випромінювання.....	27
1.4.6	Вібраційне, світлове, теплове забруднення.....	28
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків.....	29
3	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.....	30
3.1	Дані про стан атмосферного повітря.....	30
3.2	Дані про стан вод.....	33
3.3	Дані про стан ґрунтового покриву.....	34
3.4	Відомості про стан флори і фауни.....	34
3.5	Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності.....	35
4	Опис факторів, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів.....	36
5	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності.....	37
5.1	Оцінка ризику впливу планованої діяльності на промислових майданчиках на здоров'я населення.....	37
5.2	Оцінка соціального ризику планованої діяльності на промислових майданчиках.....	39
6	Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливів на довкілля.....	42
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.....	43

8	Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля.....	44
10	Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності.....	47
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля.....	48
12	Резюме нетехнічного характеру.....	49
13	Перелік посилань	51
Додаток А	Скан-копії державних актів на право постійного користування землею	52
Додаток Б	Проект гірничого відводу Мільківського родовища	59
Додаток В	Лист виконавчого комітету Валківської сільської ради	61
Додаток Г	Дозвіли на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	63
Додаток Д	Свідоцтво про атестацію № ІФ 786, свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 144	75
Додаток Е	Дозвіл на спецводокористування.....	78
Додаток Є	Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин	90
Додаток Ж	Метрологічні характеристики.....	93
Додаток З	Лист департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА.....	95
Додаток И	Інвентаризація відходів	97
Додаток І	Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2017 рік"	99
Додаток Ії	Маспорт місця видалення відходів	106
Додаток Й	План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій ..	122

1 ОПИС ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Мільківське нафтогазоконденсатне родовище в адміністративному відношенні розміщено на території Прилуцького району Чернігівської області.

Найближчий великий населений пункт - м. Прилуки розташоване на південний захід від родовища на відстані 7 км. На південний захід від родовища розташоване село Боршна, на північний захід – село Валки, на схід – село Мільки. Села зв'язані між собою ґрунтовими дорогами. Оглядова карта району розташування родовища наведена на рисунку 1.1.

Найближча залізнична станція знаходиться в м. Прилуки. В південно-західному напрямку на відстані 13 км знаходиться Леляківське родовище.

В економічному відношенні родовище розташоване в сільськогосподарському районі.

В фізико-географічному відношенні описувана територія розташована у Ічнянсько-Лохвицькому районі Північнополтавської височинної області Лівобережнодніпровського краю Східноєвропейської рівнини.

Територія розташування родовища відноситься до Західного кліматичного району Північної атлантико континентальної кліматичної області.

Клімат недостатньо вологий з гідротермічним коефіцієнтом від 1,0 до 1,3, теплий, сприятливий для розвитку сільського господарства.

Середньорічна температура повітря коливається від +6 до +7 °С, середньомісячна температура повітря в січні від -7 до -8 °С, в липні від +19 до +20 °С, середньо річний абсолютний мінімум температури становить від -32 до -30 °С, середньо річний абсолютний максимум від +38 до +40°С. Середня кількість днів з відносною вологістю повітря 30% і менше на рік від 10 до 20 днів, з вологістю повітря 80 і більше від 120 до 140 днів. Середня кількість ясних дні у році від 40 до 50, похмурих від 130 до 140.

Середньомісячний атмосферний тиск липня складає 1012-1013 гПа, січня 1019-1020 гПа. Річна сумарна сонячна радіація від 4000 до 4200 МДж/м².

Середня кількість днів із сніговим покривом становить від 90 до 100, середня з найбільших висот снігового покриву за постійною рейкою - від 20 до 30 см. Середня кількістю опадів району становить від 600 до 650 мм на рік, з них, 350 – 400 мм випадає у теплий період року та 225 – 250 мм у холодний період, добовий річний максимум складає менше 150 мм. У межах ліцензійної ділянки Мільківського родовища природно-заповідні об'єкти відсутні.

Загальна площа Мільківського родовища складає 5,13 км², площа відведених земельних ділянок під діючі об'єкти згідно державних актів на право постійного користування землею П-ЧН № 001333 і П-ЧН № 001758 становить 20,7969 га. Копії державних актів на право постійного користування землею наведено у додатку А. Проект гірничого відводу Мільківського родовища наведено в додатку Б. Вкопювання з генплану території відсутні, оскільки генеральний план знаходиться на стадії розробки, що підтверджується листом виконавчого комітету Валківської сільської ради від 23.07.18 № 299 (додаток В).

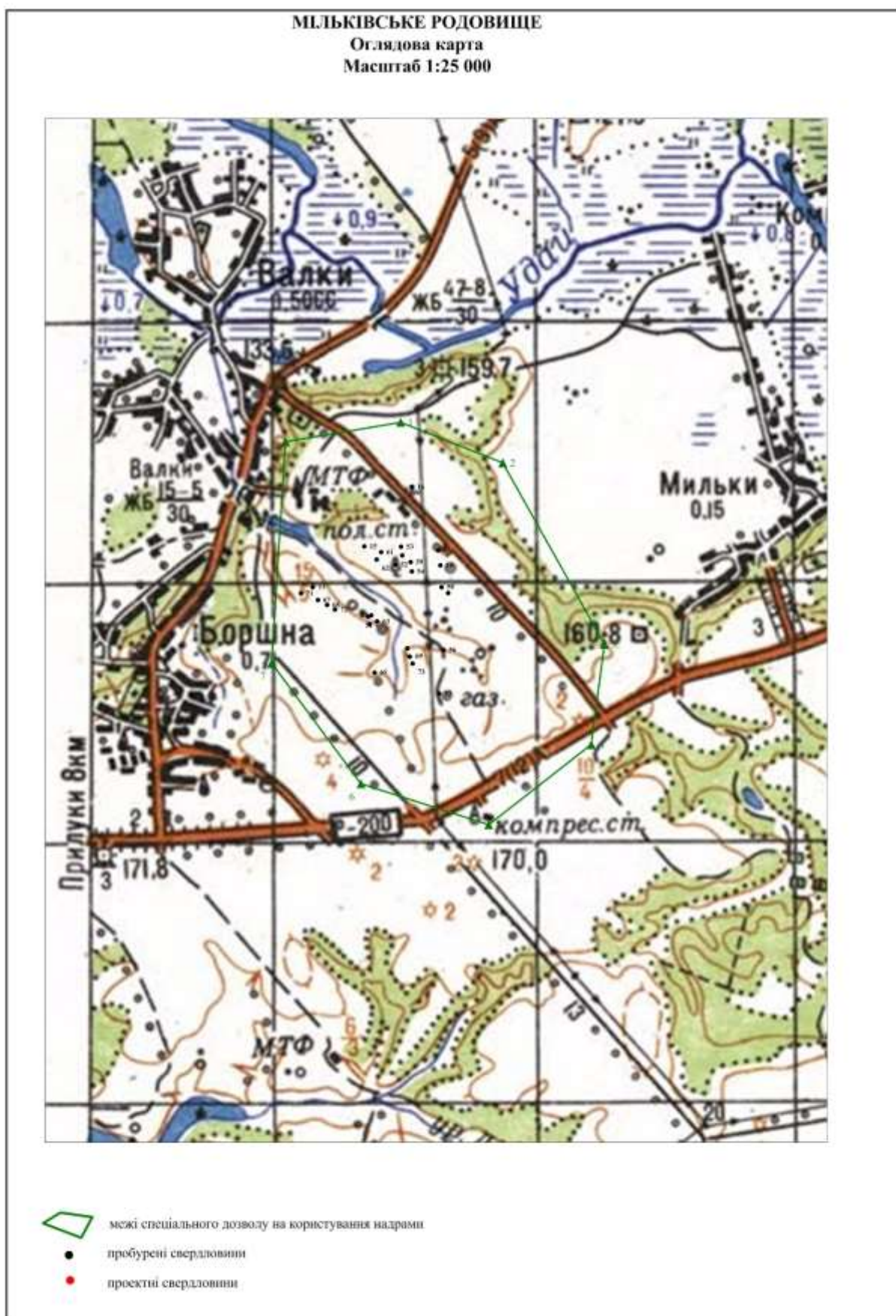


Рисунок 1.1 – Оглядова карта району розташування Мільківського родовища

1.2 Цілі планованої діяльності

Продовження видобування вуглеводнів НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" на Мільківському нафтовому родовищі (НР), а саме: основні – газ природний вільний, газ природний розчинений у нафті, конденсат, нафта і експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах родовища.

1.3 Опис характеристик діяльності

Мільківське родовище відкрите Прилуцькою експедицією глибокого буріння тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" у 1968 році. Нафтоносність підтверджена свердловиною 2 у лютому 1969 року. У дослідно-промислову експлуатацію введено в 1974 році. В 1976 році комплексною тематичною партією тресту "Чернігівнафтогазрозвідка" виконано підрахунок запасів нафти, газу і конденсату Мільківського родовища. Промислова розробка почалася з 1977 році відповідно до технологічної схеми складеної інститутом "УкрГІПРОНИИнефть". В 1990 році складено "Проект разработки Мильковского месторождения".

В 2005 році управлінням гідродинамічного моделювання родовищ вуглеводнів ВАТ "Укрнафта" виконано геолого-економічну оцінку запасів вуглеводнів Мільківського родовища. При дослідженнях на Мільківському родовищі виявлено 35 покладів вуглеводнів.

В 2008 році складено проект розробки "Мільківського нафтогазо-конденсатного родовища". Згідно першого (базового) варіанту промислової розробки та дослідно-промислової розробки об'єктів Мільківського родовища передбачається експлуатація існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

Видобуток за проектний період, з 2008 по 2065 роки, за першим варіантом становить: нафти – 736,7 тис. т, розчиненого газу – 137,5 млн. м³, вільного газу – 873,4 млн. м³, конденсату – 133,6 тис. т.

Накопичений видобуток по Мільківському родовищі станом на 01.06.18 становить: 1855,803 тис. т нафти, , 202,326 млн. м³ розчиненого газу, 1338,796 млн. м³, вільного газу та 381,117 тис. т конденсату.

За період розвідки та розробки Мільківського родовища пробурено 41 свердловину, з яких 11 свердловин (1, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 211) ліквідовано з геологічних причин в процесі розвідки, одну свердловину (17) – ліквідовано з технічних причин після розвідувального буріння, одну свердловину (6) ліквідовано після експлуатації з технічних причин. П'ять свердловин (13, 56, 57, 60, 71) знаходяться у п'єзометричному фонді. Із 12 пошуково-розвідувальних свердловин, пробурених на родовищі, п'ять (2, 13, 14, 15, 16) свердловин розкрили нафтогазоконденсатні поклади. Станом на 01.01.2018 р. в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових (2, 15, 53, 62, 63, 68, 69, 72, 700) і сім газових (16, 51, 54, 64, 70) свердловин. В розробці перебували поклади горизонтів К-4, К-5, К-6, М-2, М-3, М-4, В-21+22, Б-7, В- 16, В-17, Б-3+.

Характеристика фонду свердловин Мільківського родовища наведена в таблиці 1.1

Таблиця 1.1 – Характеристика фонду свердловин Мільківського родовища станом на 01.01.18

Назва	Характеристика фонду свердловин	Кількість свердловин
За період розробки родовища пробурено свердловин, разом:		41
Фонд нафтових свердловин	Пробурено	24
	Експлуатаційний фонд	11
	Діючі:	9
	-фонтанні	-
	-ЕВН	7
	-ШГН	-
	-газліфт	-
	В без дії	2
	В простої	2
	В освоєнні після буріння	-
	В консервації	-
	Контрольні	5
	В очікуванні ліквідації	-
	Ліквідовані	8
Фонд газових свердловин	Пробурено	17
	Експлуатаційний фонд	11
	Діючі	7
	В без дії	4
	В освоєнні після буріння	-
	В консервації	-
	П'єзометричні	1
	В очікуванні ліквідації	-
	Ліквідовані	5
Фонд спеціальних свердловин	Всього	-
	Поглиналині	-
	Водозабірні	-

Збір та транспортування продукції видобувних нафтових свердловин родовища здійснюється за допомогою напірної герметичної системи. Газорідинна суміш (нафта, газ, пластова вода) від свердловин за рахунок тиску, який розвивається ЕВН (ШГН) або пластовою енергією в фонтанних свердловинах, по викидних лініях надходить на групові замірні установки (ГЗУ). На ГЗУ-1, ГЗУ-2, обладнаних блочною автоматизованою установкою типу "Спутник", проходить замір дебіту та подача на дотисну насосну станцію (ДНС).

Принципова схема збору і транспортування продукції свердловин Мільківського родовища згідно [2] наведена на рисунку 1.2.

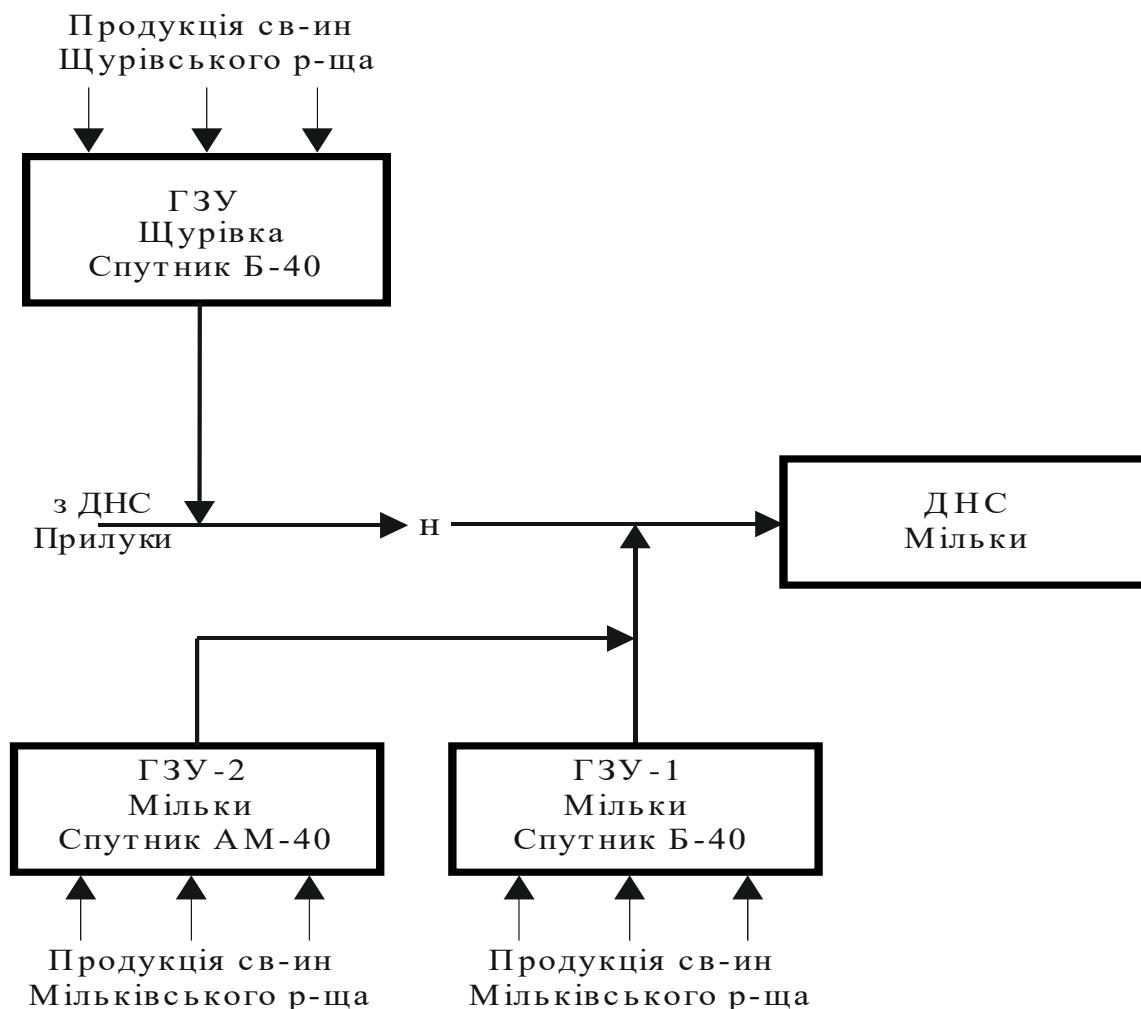


Рисунок 1.2 – Принципова схема збору, транспортування продукції свердловин Мільківського родовища

ДНС "Мільки" призначена для збору, попередньої підготовки і подальшого транспортування на УПС "Леляки" продукції свердловин Мільківського та Щурівського родовищ, а також для прийому і перекачування продукції з "ДНС – Прилуки".

На площадці ДНС проходить двоступенева сепарація нафти, після чого водонафтова емульсія відкачується насосами під тиском 2,5 МПа на центральний пункт збору (ЦПЗ) Леляківського нафтового промислу.

Нафтовий газ проходить додаткову сепарацію і по газопроводу під тиском 0,6 – 0,7 МПа подається на прийом ДКС "Леляки".

Принципова схема збору і транспортування продукції свердловин Мільківського родовища на ДНС "Мільки" наведена на рисунку 1.3.

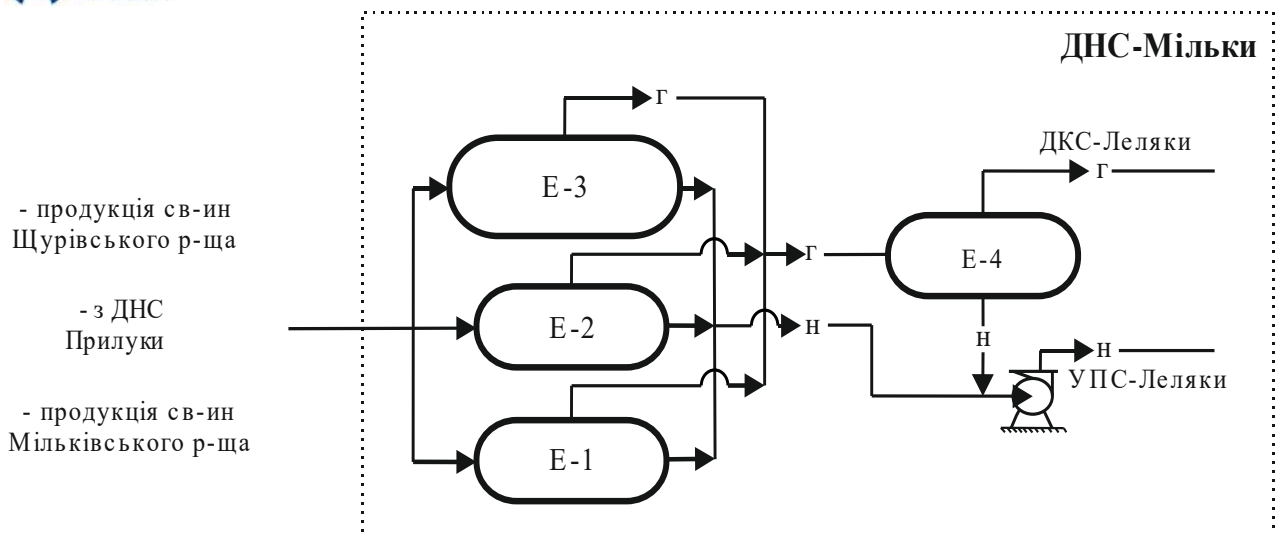


Рисунок 1.3 – Принципова схема збору, транспортування продукція свердловин Мільківського родовища на ДНС "Мільки"

У булітах E-1, 2, 3 проходить відділення газу, який по газопроводу від булітів ДНС "Мільки" поступає у газовий буліт E-4 для додаткового його сепарування (очищення) від нафти.

Очищений газ у E-4 від залишкової рідини по газопроводу поступає на замірний вузол обліку газу. Далі газ надходить у газопровід "Мільки – врізка в газопровід МГБУ Прилуки – ДКС "Леляки" і далі поступає на ДКС "Леляки", з якої газ компресорами подається на Гнідинцівський ГПЗ.

Продукція (нафта, пластова вода та залишковий розчинений у нафті газ) по трубопроводу із булітів E-1, 2, 3 поступає на прийом насосів.

Далі продукція надходить по трубопроводу на замірний вузол ДНС "Мільки" і далі на УПС "Леляки".

УППГ "Мільки" призначена для збору продукції газоконденсатних свердловин Леляківського та Мільківського родовищ, індивідуального вимірювання дебіту свердловин по газу і конденсату, підготовки природного газу і конденсату шляхом низькотемпературної сепарації з одержанням газу товарного горючого природного і подальшого транспортування на Гнідинцівський ГПЗ і споживачам.

Принципова схема збору і транспортування продукції свердловин Мільківського родовища на УППГ "Мільки" наведена на рисунку 1.4.

Від розподільчої гребінки по робочому колектору продукція газоконденсатних свердловин надходить на вхідний газосепаратор С-1 УППГ "Мільки".

Після сепаратора С-1 відсепарований "теплий" газ для додаткового охолодження газу надходить у теплообмінники типу "труба в трубі" Т1 – Т5. Для охолодження газу першого ступеня сепарації використовується "холодний" газовий потік від сепаратора С-2. "Теплий" газ від сепаратора С-1 подається в міжтрубний простір теплообмінників Т1 – Т5, "холодний" від сепаратора С-2 – у трубний простір.

Від сепаратора С-2 "холодний" газ після нагрівання в теплообмінниках Т1 – Т5 "теплим" газом першого ступеня сепарації і додаткового підігріву в підігрівачі П-1 надходить в сепаратор С-3 на третій ступінь сепарації.

На трубопроводі виходу рідини з сепаратора С-3 змонтований регулювальний клапан, який скидає рідину по рівню в сепараторі С-3 і далі по трубопроводу рідина надходить в сепаратор С-4.

Дренаж сепаратора С-3 ведеться в підземну технологічну дренажну ємність Є-12.

Сухий газ після сепаратора С-3 надходить на вузол одоризації та вузол комерційного вимірювання газу, а далі в газопровід "Гнідинці – Прилуки" для газопостачання населених пунктів Прилуцького району або подальшого транспорту на Гнідинцівський ГПЗ.

Частина сухого газу після сепаратора С-3 надходить на вузол комерційного вимірювання газу і по газопроводу "Мільки" – врізка в газопровід МГБУ "Прилуки – "Леляки" подається на ДКС "Леляки".

Для вимірювання продукції кожної свердловини на УППГ передбачається вузол вимірювання дебіту свердловин.

Продукція свердловини від розподільної гребінки надходить в сепаратор СЗ-1 для виміру дебіту свердловини по газу.

Після сепаратора СЗ-1 відсепарований газ надходить у загальний потік газу установки сепарації.

Конденсат подається на прийом насосної станції ДНС і далі, разом із продукцією нафтових покладів, на нафтозбірний пункт Леляківського родовища.

Конденсат від сепаратора СЗ-1 для додаткової сепарації і вимірювання дебіту по рідині по трубопроводу надходить у горизонтальний нафтогазовий сепаратор СЗ-2.

Після вимірювання дебіту рідини свердловин по лічильнику вагового обліку, конденсат надходить у загальний трубопровід зливу конденсату площадки сепарації газу. Далі конденсат надходить на додаткову сепарацію в горизонтальний сепаратор дегазації і обліку конденсату С-4.

Технологічна схема збору, промислової підготовки нафти повністю герметизована. В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на об'єктах.

УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки розташовані на одному промислому майданчику. Територія проммайданчика оточена полем.

Відповідно до роз'яснень щодо видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведених у листі № 12052/11/10-07 від 08.11.2007 р. Міністерства охорони навколишнього природного середовища України суб'єкт отримує один дозвіл на викиди для відокремлених підрозділів, розташованих у межах одного населеного пункту у разі, коли відстань між ними не досягає 500 метрів.

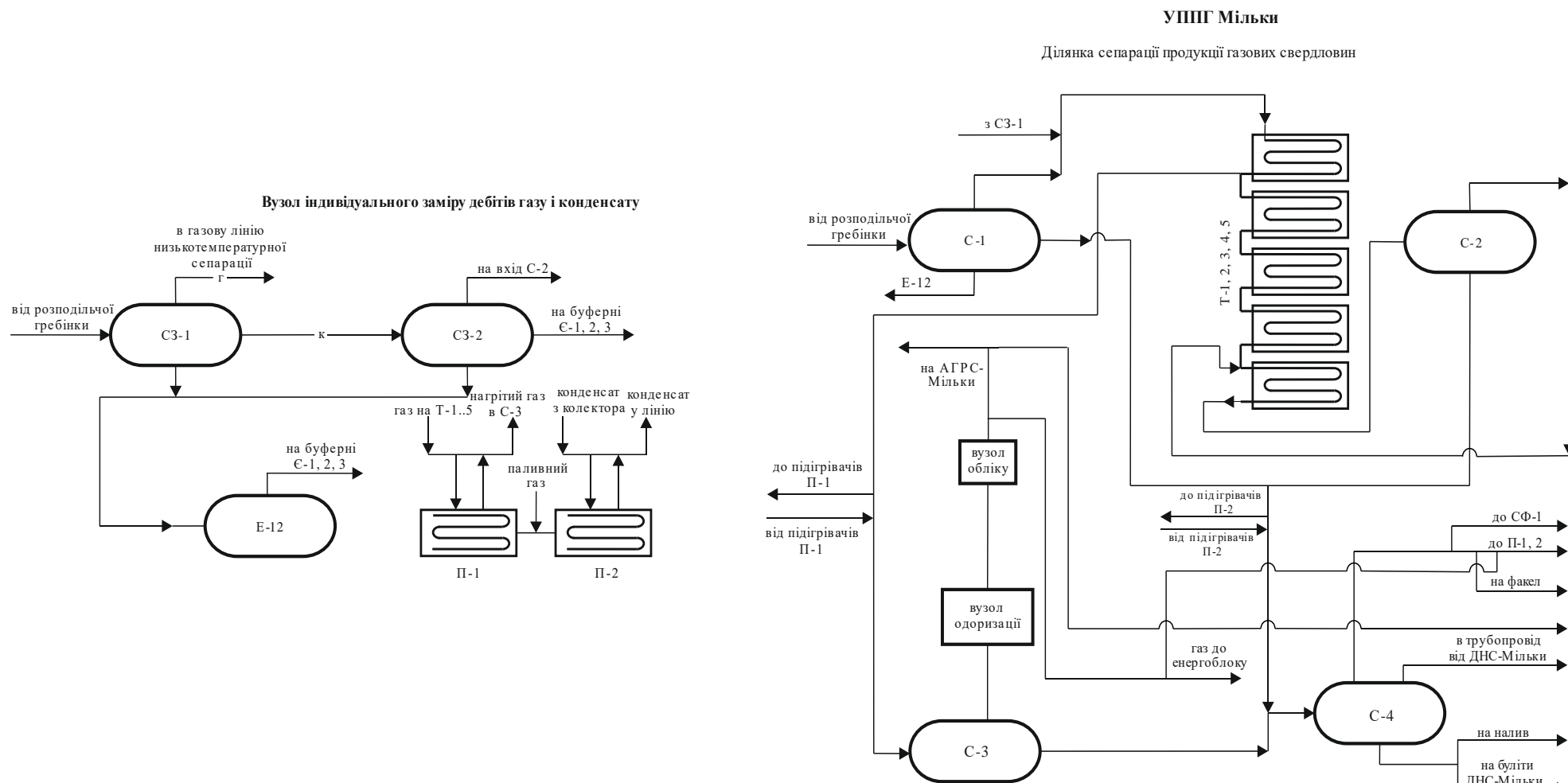


Рисунок 1.4 – Принципова схема збору, транспортування продукції свердловин Мільківського родовища на УППГ "Мільки"

Виходячи з вищенаведеного розроблені документи [3] і отриманий один дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки № 7424181603-4 від 28.10.16, термін дії до 28.10.26 р. (Додаток Б).

Найближча житлова забудова від проммайданчика знаходиться в західному напрямку на відстані близько 1,5 км – с. Боршна; в північно-західному напрямку на відстані близько 1,9 км – с. Валки; в північно-східному напрямку на відстані близько 2,0 км – с. Мільки Прилуцького району Чернігівської області.

Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування проммайданчика підприємства відсутні. На території проммайданчика немає інших суб'єктів господарювання.

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96 [4]) проммайданчик УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗІ-1 Мільки НГВУ "Чернігівнафтогаз" відноситься до 3 класу небезпеки (розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин", клас III, санітарно-захисна зона 300 м, п. 1 "Підприємство по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів"), і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

ГЗУ-2 Мільки знаходиться між селами Мільки та Боршна, проммайданчик оточений полем. Найближча житлова забудова від майданчика знаходиться в західному напрямку на відстані близько 580 м – с. Боршна; в східному напрямку на відстані близько 2,0 км – с. Мільки.

Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування проммайданчика підприємства відсутні. На території проммайданчика немає інших суб'єктів господарювання.

Розроблені документи [3] і отриманий один дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, ГЗУ-2 Мільки № 7424181603-2 від 28.10.16, термін дії необмежений (додаток Б).

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96 [4]) проммайданчик ГЗУ-2 Мільки НГВУ "Чернігівнафтогаз" відноситься до 3 класу небезпеки (розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин", клас III, санітарно-захисна зона 300 м, п. 1 "Підприємство по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів"), і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на об'єкті.

Промислові майданчики забезпечені централізованим електропостачанням за договором з "Чернігівобленерго" № 71/VI/10115/170-VI від 05.11.2007 р.

Водопостачання для задоволення виробничих та господарських потреб здійснюється на підставі дозволу на спеціальне водокористування Укр.№327А\Чрн від 07.08.2015р., виданого Департаментом екології та

природних ресурсів в Чернігівській області із терміном дії до 07.08.2018 р. з свердловини № 6 с. Мільки. Копія дозволу наведена у додатку Г. Після закінчення терміну дії даного дозволу водозабір з свердловини № 6 буде продовжено на основі Дозволу на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18.06.2018р., термін дії до 18.06.2023 р. (додаток Г).

Водовідведення здійснюється у вигрібні ями з послідуочим вивозом накопичених стічних вод на міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору № 67105-VI від 01.06.2018 року з КП "Прилуkiteпловодопостачання".

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

1.4.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Оцінка викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря від існуючих джерел викидів проводиться за результатами інвентаризації стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря [5], яку провела група екологічних досліджень відділу екології НДПІ (свідоцтво про атестацію № ІФ-786 наведено у додатку В).

На даний час на родовищі наявні майданчики з розташуванням джерел викидів забруднюючих речовин, які заплановано експлуатувати і в подальшому:

- установка попередньої підготовки газу УППГ Мільки;
- дотисна насосна станція ДНС Мільки;
- установка автоматизована групова "Супутник" (ГЗУ-1) Мільки;
- установка автоматизована групова "Супутник" (ГЗУ-2) Мільки.

Гирлова арматура свердловин герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення атмосферного повітря. Продукція свердловин по трубопроводах надходить на пункти збору. Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

Карти-схеми району розташування проммайданчиків наведені на рисунках 1.5 – 1.6.

На промисловому майданчику УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки НГВУ "Чернігівнафтогаз" виявлено 22 потенційних джерела викидів забруднюючих речовин, з них 16 організованих та 6 неорганізованих.

Джерело викиду 1401 – організоване – дихальний клапан дренажної підземної ємності горизонтальної $V = 10 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливів та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1402 – організоване – дихальний клапан підземної ємності $V = 12,5 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливів та зберіганні

нафтоводяної суміші з ємностей при ремонтах. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1403 – неорганізоване площинне – майданчик насосів для перекачування нафтоводяної суміші. Викиди в атмосферу відбуваються при роботі насосів 6МС 7х5 – 3 шт. (один робочий, два резервні) та насосу ЦНС 60х330 – 1 шт. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1404 – неорганізоване – люк розхідної ємності деемульгатора хімреагентного господарства типу БР-25. Ємність горизонтальна наземна $V = 6 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливів та зберіганні деемульгатора. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 1405 – організоване – вентиляційна труба хімреагентного господарства типу БР-25. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 1406 – неорганізоване площинне – підземний дренажний амбар $V=200 \text{ м}^3$. Він служить для скиду продукції від робочої свердловини у випадку аварії або пориву викидної лінії чи нафтового колектора, резервних трубопроводів, а також при виконанні ремонтних робіт на ДНС, УППГ Мільки та установці "Супутник АМ-40". Викиди в атмосферу відбуваються при випаровуванні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1407 – організоване – вентиляційна труба установки типу "Супутник" АМ-40 ГЗУ-1 Мільки. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1408 – організоване – дихальний клапан дренажної підземної ємності горизонтальної Е-12 $V = 40 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливів та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1409 – організоване – дихальний клапан ємності метанолу. Ємність зберігання метанолу горизонтальна підземна Е-9 $V=40 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливів та зберіганні метанолу. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 1411 – неорганізоване площинне – майданчик насосів для перекачування метанолу. Викиди в атмосферу відбуваються при роботі насосів НД-40/400, НД-16/250. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 1412 – неорганізоване площинне – майданчик насосів для перекачування метанолу. Викиди в атмосферу відбуваються при роботі двох насосів НД-100/250. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

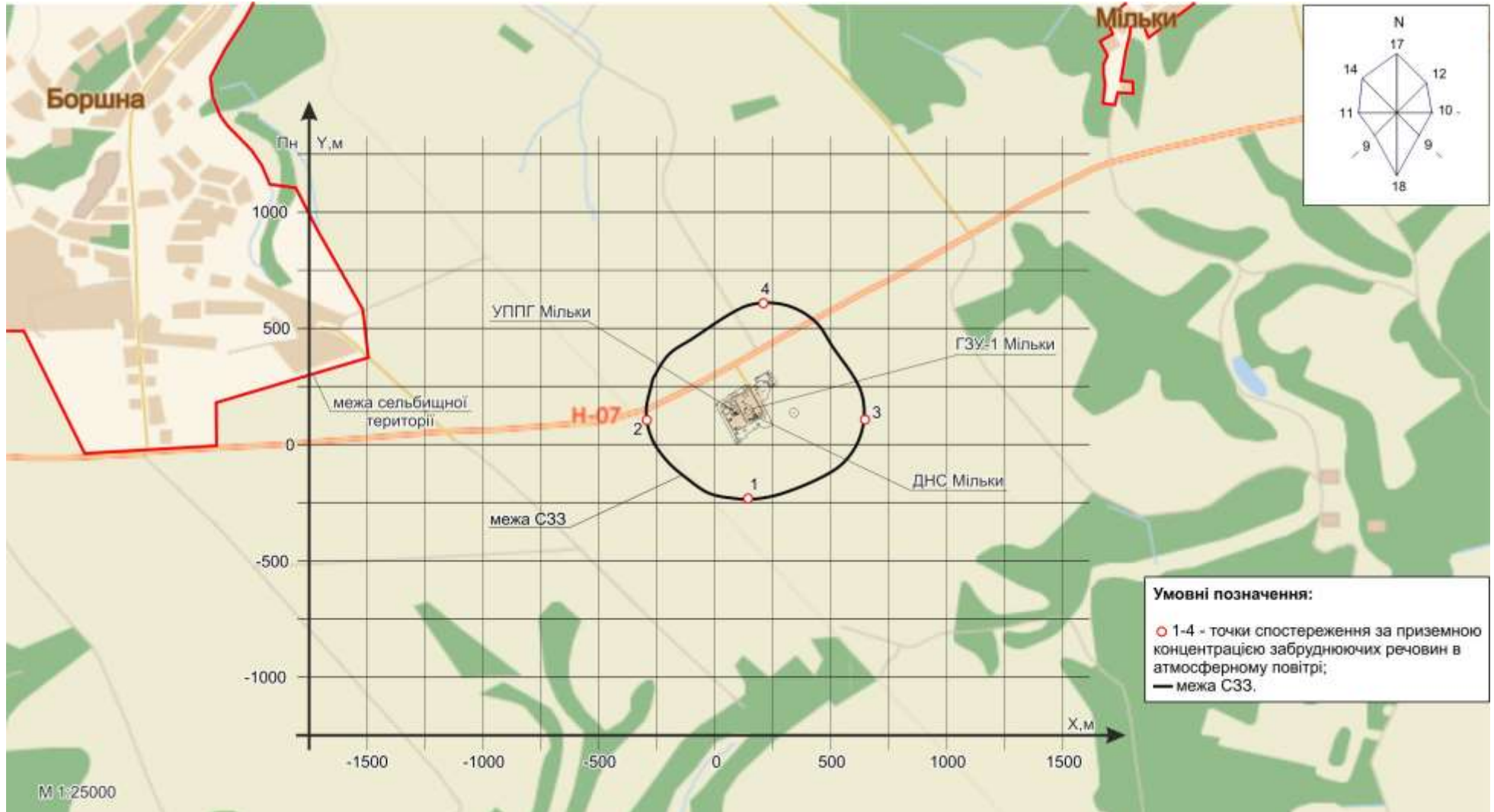


Рисунок 1.5 – Карта-схема району розташування промислових майданчиків УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки

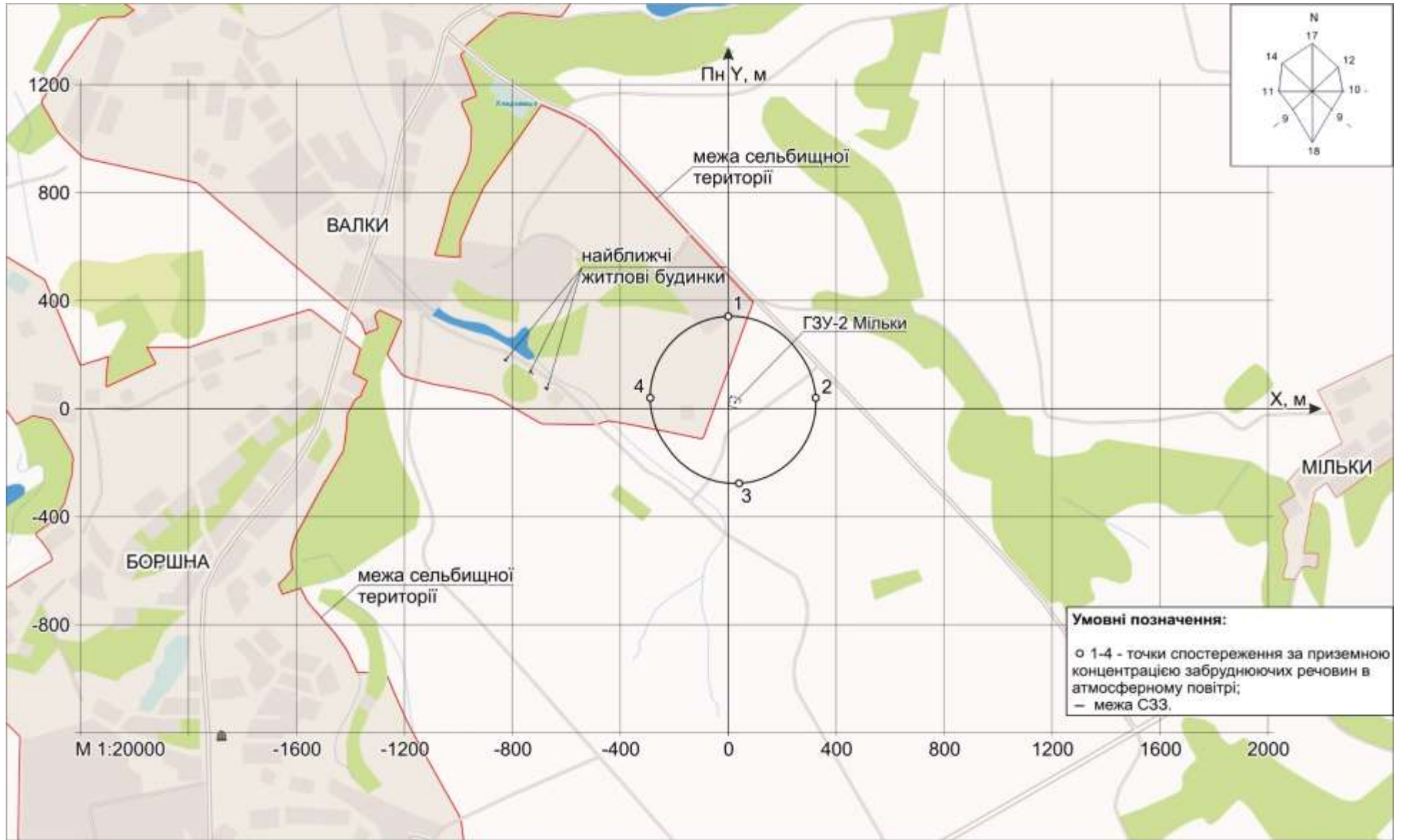


Рисунок 1.6 – Карта-схема району розташування промислового майданчика ГЗУ-2

Джерела викиду 1413 – організоване – труба димова підігрівача газу ПГ- 10 № 1. Викиди відбуваються при спалюванні газу. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

Джерело викиду 1414 – організоване – труба димова підігрівача газу ПГ- 10 № 2. Викиди відбуваються при спалюванні газу. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

Джерело викиду 1415 – неорганізоване – свіча з розхідного бачка одоранту. Викиди відбуваються при наповненні бачка з ємності для зберігання одоранту під тиском. Забруднюючі речовини – етантіол (етилмеркаптан).

Джерело викиду 1416 – організоване – труба димова котельні. В котельні встановлено три котли типу Майті Терм НН 1200 (один робочий, два резервних). Викиди відбуваються при спалюванні газу в котлоагрегатах. Забруднюючі речовини – ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

Джерело викиду 1417 – організоване – труба димова факелу аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється викид під час скиду газу запобіжними клапанами технологічного обладнання (в аварійних ситуаціях), при випробуванні запобіжних клапанів сепараторів на їх справність і працездатність, при ремонтних роботах. Проводиться подача газу на горіння контрольної свічки та для запальника факела. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

Джерело викиду 1419 – організоване – свіча від ГРС Мільки. Викид в атмосферу відбувається при випробуванні запобіжних клапанів на їх справність і працездатність шляхом короткочасного підняття важеля клапана протягом 5 с раз за зміну та при ремонтних роботах. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1420 – організоване – дихальний клапан підземної дренажної ємності Е-6 $V = 12,5 \text{ м}^3$ для збору конденсату. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні конденсату. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду № 1421 – організоване – димова труба підігрівача "Марк-10". Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу в підігрівачі. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

Джерело викиду 1422 – організоване – свіча від дренажної підземної ємності горизонтальної Е-12 $V = 40 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1423 – організоване – свіча для втручання газу при ремонтних роботах. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан,

метан, пропан, етан).

На промисловому майданчику ГЗУ-2 Мільки виявлено два потенційних організованих джерела викидів забруднюючих речовин.

Джерело викиду 1201 – організоване – вентиляційна труба установки типу "Супутник" АМ-40. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 1202 – організоване – дихальний клапан ємності горизонтальної підземної $V = 20 \text{ м}^3$ для стравлювання рідини з нафтопроводів в аварійних випадках і збору дренажних стоків. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Схема розташування джерел викидів забруднюючих речовин на промислових майданчиках наведені на рисунках 1.7 – 1.8.

Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від основних виробництв за даними інвентаризації наведені у таблиці 1.2 – 1.3.

Таблиця 1.2 – Характеристика викиду забруднюючих речовин від основних виробництв УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки

Викиди забруднюючих речовин			
код	найменування	одиниця виміру	фактичний викид
	Всього	т/рік	2814,38141
183	Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть	т/рік	2,0E-07
301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	т/рік	2,66627
337	Оксид вуглецю	т/рік	67,21659
402	Бутан	т/рік	0,97479
403	Гексан	т/рік	0,83337
405	Пентан	т/рік	1,00458
410	Метан	т/рік	9,05052
1052	Спирт метиловий	т/рік	0,27600
1728	Етантіол (етилмеркаптан)	т/рік	0,00266
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	т/рік	7,75706
10304	Пропан	т/рік	0,89003
10305	Етан	т/рік	0,86715
11812	Вуглецю діоксид	т/рік	2722,83826
11815	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	т/рік	0,00412

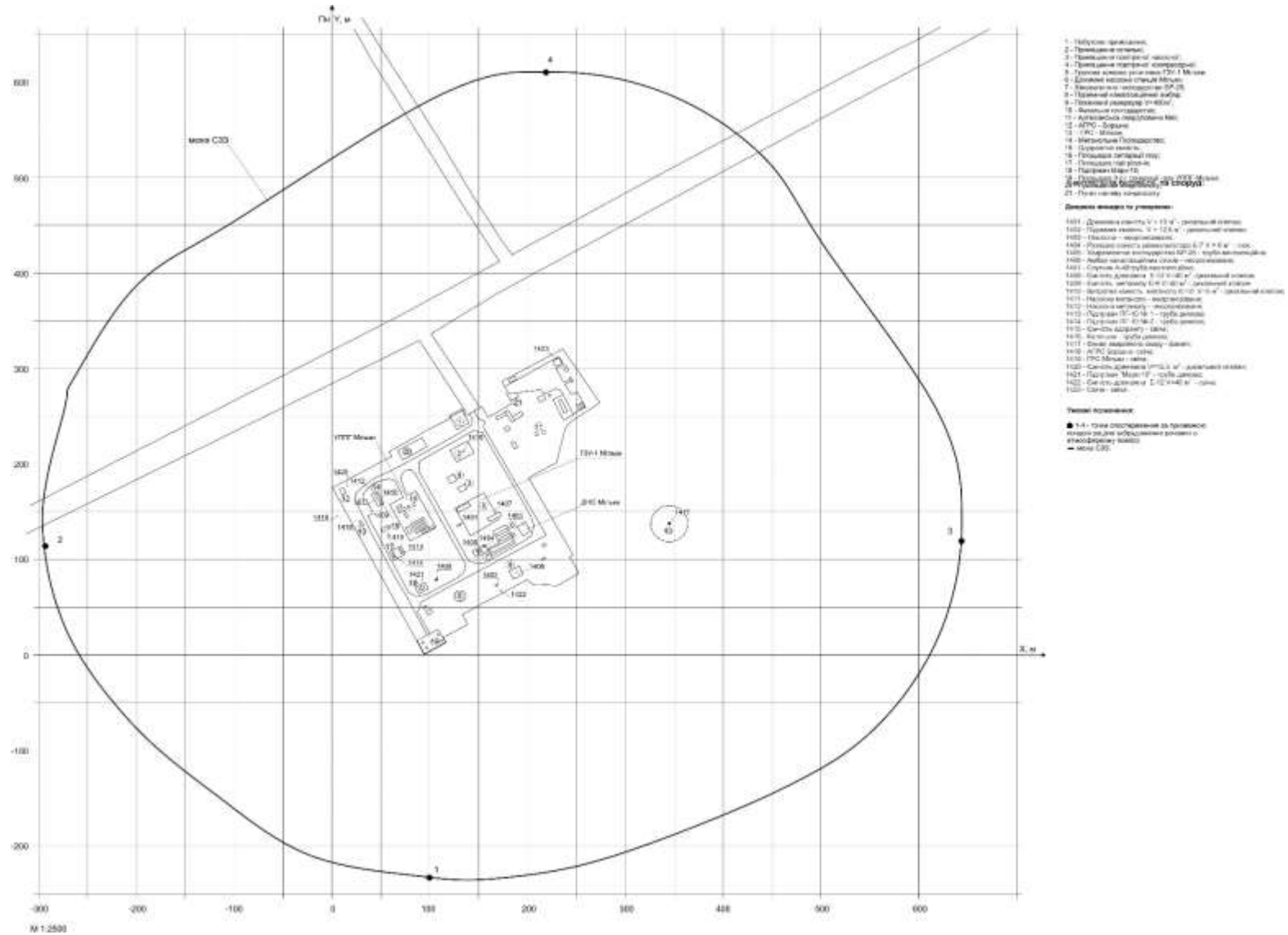


Рисунок 1.7 – Схема розташування джерел викидів забруднюючих речовин на промислових майданчиків УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки

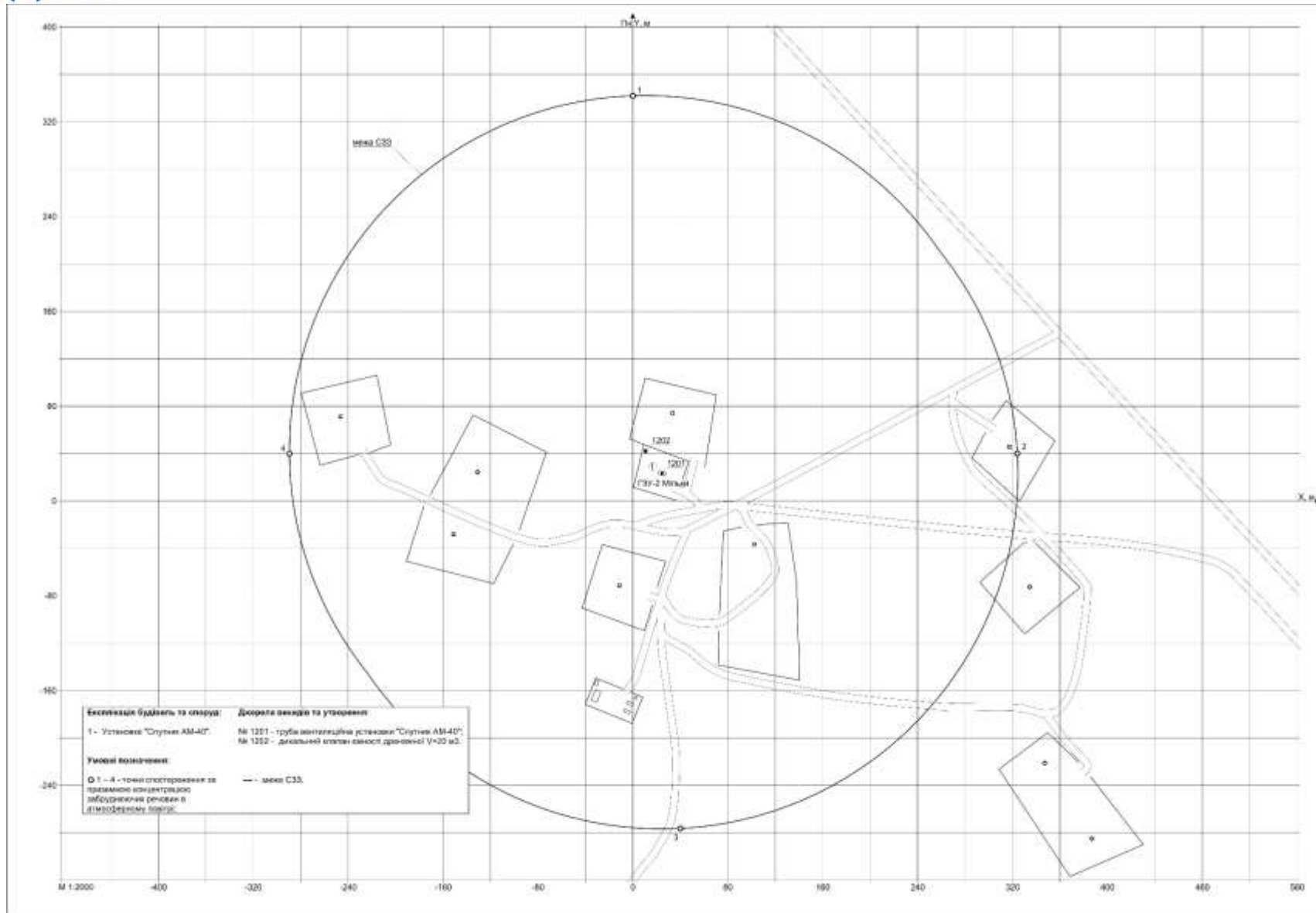


Рисунок 1.8 – Схема розташування джерел викидів забруднюючих речовин на промисловому майданчику ГЗУ-2 Мільки

Таблиця 1.3 – Характеристика викиду забруднюючих речовин від основних виробництв ГЗУ-2 Мільки

Викиди забруднюючих речовин			
код	найменування	одиниця виміру	фактичний викид
	Всього	т/рік	0,00919
402	Бутан	т/рік	0,00163
403	Гексан	т/рік	0,00167
405	Пентан	т/рік	0,00169
410	Метан	т/рік	0,00122
10304	Пропан	т/рік	0,00166
10305	Етан	т/рік	0,00132

1.4.2 Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища

Водопостачання для задоволення виробничих та господарсько побутових потреб об'єктів здійснюється з свердловини № 6 (с. Мільки) на підставі дозволу на спеціальне водокористування Укр.№327А\Чрн від 07.08.2015р., виданого Департаментом екології та природних ресурсів в Чернігівській області із терміном дії до 07.08.2018 р. Після закінчення терміну дії даного дозволу водозабір з свердловини № 6 буде продовжено на основі Дозволу на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18.06.2018р., термін дії до 18.06.2023 р.

Свердловина № 6 (с. Мільки) пробурена 1969 року глибиною 204 метри.

Водовідведення господарсько побутових стоків здійснюється у вигрібні ями з послідуочим вивозом на міські очисні споруди згідно договору № 69-VI від 30.03.2017 року з КП "Прилуки тепло-водопостачання". Звітний баланс використання підземних вод за 2017 рік за форма № 7-ГР (підземні води) (річна) наведений у таблиці 1.5.

Розрахунок водоспоживання і водовідведення виконано відповідно до вимог СОУ 09.1-20077720-020:2014 “Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів”. Відповідно до оптимального варіанту розробки родовища передбачено здійснювати розробку родовища протягом 2008 – 2065 років існуючим фондом свердловин. За проектний період з родовища буде видобуто 736,7 тис. т нафти, 137,5 млн. м³ розчиненого газу, 873,4 млн. м³ вільного газу, 133,6 тис. т. конденсату. Зведені показники водоспоживання і водовідведення наведені в таблиці 1.4. Потреба води при видобуванні нафти та газу, а також норми водовідведення наведені у таблицях 1.5-1.9.

Таблиця 1.4 – Зведені показники водоспоживання і водовідведення

Технологічний процес	Споживання свіжої води, тис. м ³	Водовідведення, тис. м ³
Видобування нафти	371,5	27,1
Видобування природного газу	260,7	154,1
Всього	632,2	181,2

Таблиця 1.5 – Баланс використання підземних вод за 2017 рік на Мільківському родовищі

Назва родовища водозабору, ділянки, місце розташування свердловини. Номер спеціального дозволу на користування надрами, дата видачі, термін дії	№ свердловини відомчий, за паспортом	Рік буріння, початку експлуатації	Геологічний індекс водонесного горизонту	Глибина свердловини (м), абсолютна відмітка устя (м)	Дебіт свердловини (м ³ /год)	Видобуток води за рік (тис. м ³), кількість годин роботи свердловини за рік	Використання підземних вод (м ³ /рік)		Хімічний склад води						Технічний стан свердловини (діюча, ремонт, загампонована, резервна, спостережна)			
							ГПВ*	ВТВ**	квартал	дата заміру	мініралізація, (мг/дм ³)	аніони (мг/дм ³)				катіони (мг/дм ³)		
												Cl	SO ₄	HCO ₃		Ca	Mg	Na + K
Мільківське родовище	6	1969	R2bč	204	5	0,519	173	346	I	11.01.17	979,25	70,92	46,09	512,57	16,03	14,59	250,93	Діюча
						II			18.04.17	941,44	85,10	28,81	500,36	20,04	12,16	241,27		
Дозвіл на спеціальне водокористування Укр. № 327 А/Чрн. від 07.08.15р., термін дії з 07.08.15р. до 07.08.18р						104			III	11.07.17	1013,00	78,01	52,67	549,18	22,04	9,73	259,67	
									IV	18.10.17	1059,75	85,10	83,12	573,59	22,04	10,94	267,26	

* – ГПВ: господарсько-питне водопостачання;

**– ВТВ: виробничо-технічне водопостачання.

Таблиця 1.6 – Потреба води при видобуванні нафти

Спосіб виробництва/об'єкт	Найменування продукції	Одиниці норми використання води	Норми використання води, м ³ /одиниця виміру продукції																				
			на технологічні потреби				на допоміжні потреби				на господарсько-питні потреби				Всього								
			Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода			оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води
			питна	технічна				питна	технічна				питна	технічна				Всього					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Видобування	тис. тон	м ³ /1000 тон нафти	0	382,4	4728,5	19,5	370,5	0	57,62	27,8	0,2	58,6	26,7	28,8	0	2,9	15,7	26,7	468,82	495,52	4756,3	22,6	444,8
	736,7	тис.м ³	0	287,3	3483,5	14,4	272,9	0	43,3	20,5	0,1	43,2	19,7	21,2	0	2,1	11,6	19,7	351,8	371,5	3504,0	16,6	327,7

Таблиця 1.7 – Норми водовідведення при видобуванні нафти

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-питні потреби	всього
Видобування нафти	тис. т нафти	м ³ /тис. т нафти	–	–	36,8	36,8
	736,7	тис. м ³			27,1	27,1

Таблиця 1.8 – Потреба води при видобуванні газу

Спосіб виробництва/об'єкт	Найменування продукції	Одиниці норми використання води	Норми використання води, м ³ /одиниця виміру продукції																				
			на технологічні потреби				на допоміжні потреби				на господарсько-питні потреби				Всього								
			Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода		оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води	Свіжа вода			оборотна/повторно-последовно використана вода	втрати	безповоротне споживання води
			питна	технічна				питна	технічна				питна	технічна				Всього-го					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Видобув газу	100тис. м3	м ³ /100 тис.м ³ газу	2,39	18,08	131,42	9,2	0	0,09	4,18	0	0	0	1,93	3,18	0	0	0	4,41	25,44	29,85	131,42	9,2	0
	8734	тис. м ³	20,9	157,9	1147,8	80,4	0	0,8	36,5	0	0	0	16,9	27,8	0	0	0	38,5	222,2	260,7	1147,8	80,4	0

Таблиця 1.9 – Норми водовідведення при видобуванні газу

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-питні потреби	всього
Видобування газу	100 тис м ³	м ³ /100 тис м ³	11,48	4,13	2,03	17,65
	8734	тис. м ³	100,3	36,1	17,7	154,1

1.4.3 Розрахунок і поводження з відходами

На підприємстві НГВУ "Чернігівнафтогаз" утворюються відходи виробництва та господарсько-побутові відходи. Видовий склад відходів є 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 (додаток И). На підприємстві розроблена і введена в дію Інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення промислових відходів.

Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення згідно договорів. Відходи IV класу вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ. В процесі виробничої діяльності та обслуговування обладнання Мільківського родовища в незначних кількостях утворюються наступні відходи: брухт чорних та кольорових металів; лампи розжарювання та люмінесцентні; відпрацьовані шини, акумулятори та інші відходи, які виникають при експлуатації на родовищі автотехніки цеху технологічного транспорту НГВУ; відходи комунальні змішані, що утворюються при прибиранні виробничих територій та приміщень (паперова і скляна тара, папір, пластикові пляшки та плівка тощо).

НГВУ "Чернігівнафтогаз" щорічно звітується перед органами Держстату щодо утворення та поводження з відходами. Державне статистичне спостереження, яке виконано 13.02.2017 №20-11/42/ згідно з Наказом Держстату України № 243 19.08.2014. У разі виникнення аварійних ситуацій ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються на спеціально облаштований майданчик відновлення замазучених ґрунтів, що знаходиться на території Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ (паспорт МВВ № 545 від 06.09.17). На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні. Тверді побутові відходи, які накопичуються на територіях промайданчиків збираються в сміттєві баки. Між НГВУ "Чернігівнафтогаз" та КП "Послуга" укладено договір № 087/82-VI від 08.05.18 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 "Прилуkiteпловодопостачання".

Решта відходів (брухт 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 унеможливило вплив відходів на стан навколишнього середовища.

Інформація щодо видів відходів, що утворюються та про їх передачу для утилізації спеціалізованим організаціям міститься у таблиці 1.10. Основні види відходів відносяться до III та IV класів, тобто є помірно та мало небезпечними.

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 (додаток І).

Ґрунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Лесяківський ЦВНГ, (Паспорт МВВ № 545 від 06.09.17 додаток І). По мірі утворення відпрацьованих нафтопродуктів (масла, мастила моторні) автотранспортом збираються в окремі ємності з подальшим вивезенням на Гнідинцівський ГПЗ згідно наряд-замовлення № 56-А від 18.01.2018р.

Таблиця 1.10 – Відходи, що утворюються на Мільківському родовищі та спеціалізовані організації, яким вони передаються

Код відходу	Назва відходу	Клас безпеки	Напрямок руху відходу (передача спеціалізованому підприємству за договором)
7710.3.1.08	Брухт чорних металів дрібний інший (брухт чорних металів та сплавів)	3	ТЗОВ "КОЛОРИ" (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 (брухт сплавів міді та алюмінію)	3	ТЗОВ "Градiєнт-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 під-тва)	4	КП "Послуга" (договір № 087/88-VI від 08.05.18)
7720.3.1.03	Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання (рідкі)	4	КП "Прилуkiteпловодопостачання" (договір № 67/105-VI від 01.06.2018 року)
6000.2.9.03	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані	4	ПП "ВКФ "Капітолій" (договір № 251-МТР від 29.05.18)
7710.3.1.26	Лампи люмінесцентні та відходи, що містять ртуть інші зіпсовані	1	ПП "ОЗОН" (договір № 06.01.99-VI від 12.06.18)
6000.2.9.04	Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	1	ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 – МТР від 08.05.2018 р.)

1.4.4 Шумове забруднення

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не створює шумового забруднення довкілля.

Під час роботи основного та допоміжного технологічного обладнання промислових майданчиків родовища виникає шумове навантаження на навколишнє середовище, до основних джерел утворення якого відносяться:

- вентилятори витяжної вентиляції (джерела викиду № 1201, № 1405, № 1407);
- насоси технологічні (джерела викиду № 1403, № 1411, №1412);
- підігрівач ПН-10 (джерела викиду № 1413, № 1414);
- підігрівач "Марк-10" (джерела викиду № 1420, № 1421);
- котел типу Майті Терм НН 1200 (джерело викиду № 1416);
- труба факелу аварійного скиду (джерело викиду № 1417);
- запірно-регулююче обладнання.

На промислових майданчиках використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантовано забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених в ДСН 3.36.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013 і наведених у таблиці 1.11.

Розрахунок та/або заміри шумового забруднення при експлуатації обладнання промислових майданчиків родовища не проводились.

Таблиця 1.11 – Допустимі рівні звукового тиску та еквівалентні рівні звуку

Характеристика середовища	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з середньгеометричними 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 підприємств	107	95	87	84	78	75	73	71	69	80	–
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків:											
в денний час	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
в нічний час	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

1.4.5 Радіаційне 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 Мільківського родовища в 2017 році наведені в таблиці 1.12.

Таблиця 1.12 – Результати вимірів гамма-фону та радіаційного забруднення Мільківського родовища

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	Фон	Територія	Устаткування	Гирло свердловин	Пригирловий прямок	Бета част/хв. см ²	Альфа част/хв. см ²
1	2	3	4	5	6	7	8
Свердл. № 55	08-12	08-10	08-10	10-12	08-12	9	Н/В
Свердл. № 14	08-11	08-10	08-10	08-10	08-12	8	Н/В
Свердл. № 60	08-12	07-10	06-10	10-12	07-12	10	Н/В
Свердл. № 58	09-12	08-10	08-12	10-12	08-12	5	Н/В
Свердл. № 54	08-12	07-11	07-12	10-12	07-12	7	Н/В
Свердл. № 59	08-13	07-10	08-11	09-11	07-12	7	Н/В
Свердл. № 61	08-12	08-11	10-13	13-15	09-15	13	Н/В
Свердл. № 15	09-13	08-10	09-12	10-13	11-13	8	Н/В
Свердл. № 62	10-16	07-10	11-13	12-14	09-14	13	Н/В
Свердл. № 52	09-12	08-11	07-09	07-09	07-10	7	Н/В
Свердл. № 53	08-13	08-12	08-12	11-13	09-14	14	Н/В
Свердл. № 73	08-13	08-12	08-12	11-13	10-13	13	Н/В
Свердл. № 69	08-12	08-12	09-12	10-12	08-12	12	Н/В
Свердл. № 70	08-12	08-10	09-12	09-11	08-11	8	Н/В
Свердл. № 63	06-10	07-09	06-10	07-09	07-10	8	Н/В
Свердл. № 2	06-12	07-11	09-13	12-14	10-15	6	Н/В
Свердл. № 64	07-13	07-12	08-12	10-12	09-12	9	Н/В
Свердл. № 51	07-12	06-10	06-10	08-10	08-12	9	Н/В
Свердл. № 72	06-11	06-10	06-08	06-08	07-10	7	Н/В
Свердл. № 68	06-13	06-09	06-10	06-08	06-10	6	Н/В
Свердл. № 67	08-14	09-15	10-15	15-17	09-16	14	Н/В
Свердл. № 700	08-14	08-11	08-12	10-12	09-13	5	Н/В
Свердл. № 65	07-13	07-12	08-12	08-10	06-10	8	Н/В

На території Мільківського родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

1.4.6 Вібраційне, світлове, теплове забруднення

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

Мільківське родовище є діючим об'єктом, розробка якого здійснюється з 1974 року. Станом на 01.01.17 в розробці перебувають поклади горизонтів К-4, К-5, К-6, М-2, М-3, М-4, В-21+22, Б-7, В-16, В-17, Б-3+. В 2008 складено проект розробки Мільківського нафтогазоконденсатного родовища в якому розглянуті альтернативи щодо подальшої експлуатації родовища.

Рекомендовано до впровадження перший (базовий) варіант промислової розробки родовища об'єктів Мільківського родовища існуючим фондом свердловин з урахуванням переведення з горизонту на горизонт. Видобуток за проектний період за першим варіантом становить: нафти – 736,7 тис. т, розчиненого газу – 137,5 млн. м³, вільного газу – 873,4 млн. м³, конденсату – 133,6 тис. т.

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

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

3 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 Дані про стан атмосферного повітря

Стан атмосферного повітря в межах впливу виробничих об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Мільківському родовищі залишається задовільним, виробничі об'єкти здійснюють незначний вплив, про що свідчать заміри концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони, наведені у роботі [6] (таблиця 3.1).

Як видно з таблиці 3.1 фактичні концентрації забруднюючих речовин на межі промислових майданчиків УППГ, ДНС, ГЗУ-1, ГЗУ-2 не перевищують їх гранично-допустимих концентрацій. Максимальні значення зафіксовано для вуглецю оксиду – 1,32 мг/м³, для діоксиду азоту – 0,045 мг/м³, для оксиду азоту – 0,088 мг/м³, для метану – 10,225 мг/м³, для етану – 4,425 мг/м³, для пропану – 1,114 мг/м³, бутан – 0,287 мг/м³, пентан – 0,032 мг/м³. Значення концентрацій забруднюючих речовин на межі СЗЗ свідчать про зовсім незначний вплив промислових об'єктів на стан атмосферного повітря. Відомості про фонові концентрації наведено у таблиці 3.2 та в додатку Д.

У таблиці 3.3 наведено максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ за результатами проведених розрахунків розсіювання для об'єктів Мільківського родовища [6].

Таблиця 3.1 – Результати досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисних зон об'єктів Мільківського родовища

Дата відбору проби	Місце відбору проби	Метеорологічні показники навколишнього середовища в місці відбору проби					Забруднююча речовина, яка контролюється			
		покази термометра, °С		відносна вологість повітря, %	атмосферний тиск, кПа	швидкість та напрямок руху вітру, м/с	назва речовини	визначена концентрація, мг/м ³	ГДК/ ОБУВ, мг/м ³	методика дослідження
		сухого	вологого							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
07.08. 2017	ГЗУ-2 Мільки межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	23,2	20,5	78,53	99,9	4,0 північний	Метан	9,087	-/50	МВВ
							Етан	2,632	-/65	
							Пропан	0,566	-/65	
							Бутан	0,287	200/-	
							Пентан	0,013	100/-	
							Гексан	-	60/-	
	ГЗУ-1 Мільки межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	23,2	20,5	78,53	99,9	4,0 північний	Метан	6,044	-/50	МВВ,
							Етан	0,344	-/65	
							Пропан	0,143	-/65	
							Бутан	0,076	200/-	
							Пентан	0,032	100/-	
							Гексан	-	60/-	
	УППГ, ДНС Мільки межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	23,2	20,5	78,53	99,9	4,0 північний	Азоту діоксид	0,045	0,2/-	ГАНК-4
							Азоту оксид	0,088	0,4/-	
							Вуглецю оксид	1,32	5,0/-	МВВ
							Метан	10,225	-/50	
							Етан	4,425	-/65	
							Пропан	1,114	-/65	
Бутан							0,065	200/-		
Пентан							0,032	100/-		
Гексан	-	60/-								

Таблиця 3.3 – Результати розрахунку максимальних приземних концентрацій для об’єктів Мільківського родовища

Забруднююча речовина				Максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин на межі СЗЗ з врахуванням фонового забруднення	
код	назва	ГДК (ОБРД), мг/м ³	клас небезпечності		
				мг/м ³	долей ГДК
301	Азоту діоксид	0,2	3	0,034	0,170
337	Оксид вуглецю	5	4	0,466	0,093
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,5	3	0,021	0,415

Як видно з результатів розрахунків перевищень ГДК на межі СЗЗ не передбачається.

3.2 Дані про стан вод

Через територію Мільківського родовища протікає річка Боршна, яка в північно - східній його частині впадає у річку Удай.

Вода р. Удай гідрокарбонатно-натрієвого складу, мінералізація становить 729-853 мг/дм³, кисневий режим упродовж року задовільний, вміст розчиненого кисню коливається в межах 6,04-8,51 мгО₂/дм³. Перевищення норм ГДК для водойм водогосподарського призначення у 2016 році спостерігалось по залізу загальному у 2,1 рази (0,094-0,42 мг/дм³), марганцю - у 7,2 рази (0,047 – 0,082 мг/дм³). Інші показники знаходились в межах норм ГДК. [10]

Ґрунтові води у сучасних алювіальних відкладах заплав річок, днищ балок за хімічним складом гідрокарбонатні кальцієво-магнієві, гідрокарбонатно-сульфатні натрієво-магнієві і гідрокарбонатно хлоридні- натрієві, з мінералізацією від 0,4 до 2,2 г/дм³, місяцями до 2,9 г/дм³. Загальна жорсткість у середньому становить 2,3-12,4 мг.екв., рН – 6,8-7,7 од. рН.. Глибина залягання водоносного горизонту не перевищує 1,5-5 м. Потужність алювіальної товщі у середньому становить 5-8 м, місцями до 10-12 м.

Ґрунтові води у середньо- та верхньочетвертинних алювіальних відкладах за хімічним складом гідрокарбонатно кальцієві, магнієво-натрієві і рідше хлоридно-гідрокарбонатні натрієві, сульфатно-гідрокарбонатні натрієві з мінералізацією від 0,2 до 1,9 г/дм³, рідше 2-2,5 9 г/дм³, Загальна жорсткість змінюється від 3 до 28 мг.екв., рН – 6,2-8,3 од. рН. Глибина залягання водоносного горизонту коливається від 1,5-5 до 25-28 м. Потужність водоносного горизонту досягає 22 м.

Водоносний горизонт використовується для водопостачання за допомогою шахтних колодязів та неглибоких свердловин.

Ґрунтові води у нижньо- і верхньочетвертинних еолово-делювіальних відкладах за хімічним складом гідрокарбонатні, кальцієво-магнієві і сульфатно-гідрокарбонатно натрієві, з мінералізацією 0,6-1,1 г/дм³, рідше 1,5-3,1 г/дм³. Загальна жорсткість води змінюється у межах 6-13 мг.екв., рН становить 6,0-8,3. Глибина залягання водоносного горизонту від 0 до 17 м. Водоносні породи представлені бурими, червоно-бурими і лесовидними суглинками з прошарками піску.

Води пліоценових алювіальних відкладів носять напірний та безнапірний характер, зазвичай прозорі, без кольору і запаху з температурою до плюс 10 °С. За хімічним складом переважно гідрокарбонатні кальцієво-натрієві, кальцієво-магнієві, з мінералізацією до 1 г/дм³. Загальна жорсткість води від 5 до 9 мг.екв., рН – 4,1-8,3. Потужність горизонту від 2 до 30 м. Водовмісні породи представлені кварцовими пісками з прошарками глини.

Відклади харківської та бескидської світ представлені водовмісними породами: кварцово-глауконіновими пісками, з прошарками глини та алевролітів.

Загальна потужність комплексу становить від 25 до 95 м. За хімічним складом переважають води гідрокарбонатні кальцієво-натрієві і кальцієво-магнієві, гідрокарбонатно-сульфатні, натрієво- кальцієві, з мінералізацією до 1 мг/дм³ (місцями до 3 мг/дм³). Величина загальної жорсткості коливається від 2,6 до 9,7 мг.екв. (місцями до 36,7 мг.екв.), рН – 6,8-7,6. Горизонт використовується завдяки значній водозбагаченості та добрій якості води. [10]

Спостереження за станом поверхневих та підземних вод на території Мільківського родовища не проводиться.

3.3 Дані про стан ґрунтового покриву

Ґрунтовий покрив родовища представлений чорноземами глибокими малогумусними, чорноземами глибокими малогумусними вилугуватими в південно-західній частині, та лучно-болотними ґрунтами в північно-західній частині родовища.

3.4 Відомості про стан флори і фауни

За геоботанічним районуванням Мільківське родовище відноситься до Лівобережного округу липово-дубових, грабово-дубових, соснових лісів, луків, галофітної та болотної рослинності Східноєвропейської лісостепової провінції дубових лісів, остепнених луків та лучних степів Української лісостепової підпровінції Лісостепової підобласті Євразійської степової області.

Значну частину ліцензійної ділянки родовища займають лучні степи та остепнені луки. Східна частина родовища представлена кленово-дубовими та липово-дубовими лісами. Північна частина родовища знаходиться на заплавах річки Удай та представлена справжніми, болотистими та торф'янистими луками.

За зоогеографічним районуванням територія Мільківського родовища відноситься до Лівобережної Дніпровської підділянки ділянки Східноєвропейського листяного лісу та лісостепу Східноєвропейського округу Бореальної Європейсько-Сибірської підобласті Палеоарктичної області.

На території Мільківського родовища відсутні об'єкти природно-заповідного фонду.

3.5 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Мільківське родовище є діючим об'єктом з видобування корисних копалин, розробка якого триває із 1974 року. За період розробки споруджено 41 свердловину. Станом на 01.01.2018 р. в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових і сім газових свердловин.

Згідно першого (базового) варіанту промислової розробки та дослідно-промислової розробки об'єктів Мільківського родовища передбачається експлуатація існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

Виходячи з даних попередніх розділів, результатів інструментальних замірів, тривалий період видобування нафти і газу на родовищі не призвів до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля. Без подальшої експлуатації родовища показники якості довкілля скоріш за все залишаться на рівні даних наведених у таблицях 3.1 - 3.3.

4 ОПИС ФАКТОРІВ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ

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 навколишнього природного середовища, згідно всіх нормативних документів, що контролюють державні органи та стандарти підприємства.

Згідно першого (базового) варіанту промислової розробки та дослідно-промислової розробки об'єктів Мільківського родовища передбачається експлуатація існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

Видобуток за проектний період за першим варіантом становить: нафти – 736,7 тис. т, розчиненого газу – 137,5 млн. м³, вільного газу – 873,4 млн. м³, конденсату – 133,6 тис. т.

Родовище обладнане і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспорту нафти і газу. Технологічна схема збору та промислової підготовки нафти повністю герметична. В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на об'єктах.

Змінення технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміни технологічного обладнання, зміни його потужності або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

При здійсненні планованої діяльності – продовженні промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – залишиться якісний і кількісний вплив на фактори довкілля перелічені в розділі 3.1 – змін існуючого стану довкілля не відбудеться.

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Мільківське родовище є діючим об'єктом з видобування корисних копалин, розробка якого триває із 1974 року. За період розробки споруджено 41 свердловини. Станом на 01.01.2018 р. в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових і сім газових свердловин. Згідно першого (базового) варіанту промислової розробки та дослідно-промислової розробки об'єктів Мільківського родовища передбачається експлуатація існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт.

Дані щодо стану атмосферного повітря від роботи обладнання по збору та транспортуванню продукції, обсяги викидів забруднюючих речовин, утворення відходів, водоспоживання та водовідведення описані у розділах 1 та 3 даного звіту. За результатами інструментальних замірів компоненти довкілля не зазнають шкідливого впливу від роботи наявного обладнання.

Змінення технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміни технологічного обладнання, зміни його потужності або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

5.1 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на промислових майданчиках на здоров'я населення

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на виробничих майданчиках на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до методичних рекомендацій [6].

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 встановлення рівнів мінімального ризику – референтних доз (*RfD*) і концентрації (*RfC*). Перевищення референтної дози не обов'язково пов'язане із розвитком шкідливого ефекту, але чим вища доза впливу і чим більше вона перевищує референтну, тим більша імовірність його виникнення, однак оцінити цю імовірність за даного методичного підходу неможливо. У зв'язку з цим кінцевими характеристиками оцінки експозиції на основі референтних доз і концентрацій є коефіцієнти (*HQ*) та індекси (*HI*) небезпеки. Якщо референтна доза не перевищена, то ніяких регулюючих втручань не потрібно. У випадку, коли вплив речовини перевищує (*RfD*), виникає небезпека, величину якої можна оцінити лише за допомогою вивчення залежності "доза-відповідь" та спектра шкідливих ефектів.

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

$$HI = \sum HQ_i,$$

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

За інгаляційного надходження розрахунок коефіцієнта небезпеки можна здійснювати за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC}, \quad (5.2)$$

де, HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини;
 C_i – рівень впливу i -тої речовини, мг/м³;
 RfC – безпечний рівень впливу, мг/м³.

Для речовин, для яких не встановлено безпечно референтну концентрацію, приймається значення середньодобової граничнодопустимої концентрації (ГДК) або орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД). Критерії для характеристики коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 – Критерії неканцерогенного ризику

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	< 1
Гранична 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 розрахунку середньорічних концентрацій забруднюючих речовин на межі нормативної (встановленої) санітарно-захисної зони використовувався програмний комплекс "EOL+" версія 5.23 (WINDOWS), розроблений Київським КБСП "ТОПАЗ" і рекомендований для використання Мінприроди України.

Ризик розрахований для загальнопоширених забруднюючих речовин в атмосферному повітрі відповідно до Додатку 1 "Порядку організації та проведення моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря" затвердженого постановою КМУ № 343 від 09.03.1999 р.

Вихідні дані для розрахунку оцінки ризику впливу планованої діяльності на промисловому майданчику УППГ, ДНС, ГЗУ-1 на здоров'я населення відповідно до [3]. Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів приведено в таблиці 5.2. Коефіцієнти небезпеки свідчать, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

Таблиця 5.2 – Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів для проммайданчиків УППГ, ДНС, ГЗУ-1

Назва забруднюючої речовини	Максимальна середньорічна концентрація, C , мг/м ³	Референтна (безпечна) концентрація, RfC , мг/м ³	Середньо-добова ГДК, мг/м ³	Коефіцієнт небезпеки, HQ_i
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0032	0,04	–	0,08
Оксид вуглецю	0,7	3,0	–	0,16
Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,021	0,1	–	0,21

Величина коефіцієнту небезпеки кожної забруднюючої речовини свідчить, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

Вихідні дані для розрахунку оцінки ризику впливу планованої діяльності на промисловому майданчику ГЗУ-2 на здоров'я населення відповідно до [3]. Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів приведено в таблиці 5.3.

Таблиця 5.3 – Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів для проммайданчика, ГЗУ-2

Назва забруднюючої речовини	Максимальна середньорічна концентрація, C , мг/м ³	Референтна (безпечна) концентрація, RfC , мг/м ³	Середньо-добова ГДК, мг/м ³	Коефіцієнт небезпеки, HQ_i
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0043	0,04	–	0,05
Оксид вуглецю	0,7	3,0	–	0,23
Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,09	0,1	–	0,90

Величина коефіцієнту небезпеки кожної забруднюючої речовини свідчить, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

5.2 Оцінка соціального ризику планованої діяльності на промислових майданчиках

Соціальний ризик планованої діяльності визначається у відповідності до Додатку И 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 5.4.

Таблиця 5.4 – 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^{-6}
Прийнятний	$< 10^{-6}$

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою:

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

де R_s – соціальний ризик, чол/рік;

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 канцерогенністю для людини приймається рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

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

N – чисельність населення, чол., що визначається:

а) за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;

б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;

в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол./рік;

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

Оціночне значення соціального ризику здійснення планованої діяльності на промислових майданчиках УППГ, ДНС, ГЗУ-1 становить:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{4,2161 \cdot 10^4}{593142} \cdot \frac{638}{70} \cdot (1 - 0) = 0,648 \cdot 10^{-6}$$

де R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a – приймаємо рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

- V_u – а) площа, яка віднесена під промислові майданчики УППГ, ДНС, ГЗУ-1 за даними Державного акту на право постійного користування землею І-ЧН № 001333 (Додаток А) складає 4,2161 га;
б) площа об'єкта з санітарно-захисною зоною складає 593142 м²;
 N – чисельність населення с. Боршна (найближчої житлової забудови) за даними Інтернет ресурсів, складає 638 чол.;
 T – приймаємо 70 років, чол./рік;
 N_p – приймаємо рівним 0.

Рівень соціального ризику планованої діяльності – менший 10^{-6} – прийнятний.

Оціночне значення соціального ризику здійснення планованої діяльності на промисловому майданчику ГЗУ-2 становить:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{1,33763 \cdot 10^4}{291837} \cdot \frac{638}{70} \cdot (1 - 0) = 0,418 \cdot 10^{-6}$$

- де R_s – соціальний ризик, чол./рік;
 CR_a – приймаємо рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;
 V_u – а) площа, яка віднесена під промисловий майданчик ГЗУ-2 за даними Державного акту на право постійного користування землею І-ЧН № 001333 (Додаток А) складає 1,33763 га;
б) площа об'єкта з санітарно-захисною зоною складає 291837 м²;
 N – чисельність населення с. Боршна (найближчої житлової забудови) за даними Інтернет ресурсів, складає 638 чол.;
 T – приймаємо 70 років, чол./рік;
 N_p – приймаємо рівним 0.

Рівень соціального ризику планованої діяльності – менший 10^{-6} – прийнятний.

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

З метою оцінки впливу на довкілля використано дані аналогічних нафтогазових об'єктів.

Крім того, для оцінки впливу на довкілля використано методи, які описані в наступній нормативно-технічній літературі:

Розрахунок ризиків планової діяльності – згідно методичних рекомендації МР 2.2.12-142-2007. "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря" [6] та Додатку И ДБН А.2.2-1-2003 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд".

Розрахунок викидів забруднюючих речовин за даними згідно методик:

- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. – Донецк, 1994;
- Методика розрахунку технологічних втрат газу в процесах видобування, збору, підготовки і транспортування. Прийнято та надано чинності наказом ВАТ "Укрнафта" від 03.03.2011 р. № 67;
- Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производителями. – Ленинград, Гидрометеиздат, 1986;
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. – Донецьк, Український науковий центр технічної екології, 2004;
- МВВ № 081/12-0161-05 Викиди газопилові. Методика виконання вимірювань масової концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок в організованих викидах стаціонарних джерел гравіметричним методом;
- Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г;
- Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони:
- ОНД-86 "Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий", Л., Гидрометеиздат, 1987 [8];
- Програмний комплекс „EOL+” версія 5.23 (WINDOWS), розроблений Київським КБСП „ТОПАЗ” і рекомендований для використання Мінприроди України.

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

За базовим варіантом розробки родовища планується його експлуатація існуючим фондом свердловин та наявними виробничими об'єктами. Станом на 01.01.2018 р. в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових і сім газових свердловин.

Родовище обладнане і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспорту нафти і газу. Технологічна схема збору, промислової підготовки нафти повністю герметична. В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на об'єктах.

Змінення технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміни технологічного обладнання, зміни його потужності або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

Коефіцієнти небезпеки свідчать, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

Рівень соціального ризику планованої діяльності – прийнятний.

За результатами контролю по дотриманню дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря [6] перевищення нормативів граничнодопустимих концентрацій не виявлено

За результатами контролю [6] концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищує встановлених нормативів граничнодопустимих концентрацій та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Результати контролю свідчать про відсутність шкідливого впливу об'єктів Прилуцького родовища на стан атмосферного повітря.

При здійсненні планованої діяльності – продовженні промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – залишиться якісний і кількісний вплив на фактори довкілля. При цьому змін існуючого стану довкілля не відбудеться.

Відшкодування, плата за користування, викиди забруднюючих речовин, рентна плата та плата за будь-які відхилення від дозволених норм проводиться згідно діючого законодавства. Такі розрахунки проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Також проектами передбачається плата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та розміщення відходів, а також інші платежі.

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 родовищі при дотриманні технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів не очікується.

Суттєвий вплив на довкілля можливий лише в результаті виникнення аварійних ситуацій спричинені подіями техногенного, природного, соціально-політичного та військового характеру.

Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на площадкових об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64. Чернігівська область відноситься до б зони інтенсивності (бальності) струшувань на середніх ґрунтах, яка з ймовірністю в 1% буде перевищена за найближчі 50 років (період повторюваності землетрусів становить 5000 років).

Район розташування родовища відноситься до територій з слабким розвитком зсувних процесів та значною схильністю до підтоплення.

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.

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.

Згідно плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС) (Додаток И), на Мільківському родовищі до потенційно небезпечних об'єктів, де можуть виникнути аварії, відноситься УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1, ГЗУ-2.

ПЛАС містить вказівки щодо сповіщення відповідних служб і організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та їх наслідків, переліку необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способів збору і знешкодження забруднюючих речовин.

До основних причин, що можуть спричинити аварії та нещасні випадки на промайданчиках:

- підвищення тиску в ємностях і комунікаціях вище допустимого рівня;
- загазованість на території;
- несправність запобіжних клапанів ;

- несправність манометрів;
- поява в елементах посудин і трубопроводів тріщин, вм'ятин, значного зменшення товщини стінок, пропусків або потіння в зварювальних швах;
- розрив прокладок у фланцевих з'єднаннях.

До складу установок входять посудини, що працюють під тиском. До даних посудин відносяться сепаратори. Вони обладнані запірною арматурою, регулюючою і запобіжною арматурами, а також контрольно-вимірними приладами. Даний блок устаткування виконує функцію розподілення рідкої і газової фракцій, а газові сепаратори – доочищення газу від рідкої фази. Тому при розгерметизації можливі викиди газу і нафти назовні, що може привести до вибухів газоповітряної хмари у відкритому просторі, пожеж розлитої нафти, а також до забруднення території нафтопродуктами. Вибух всередині посудини можливий при помилках обслуговуючого персоналу при підготовці її до ремонту або пуску її після ремонту.

До складу установок також входять ємності, резервуари. Вони обладнані запірною, регулюючою і запобіжною арматурою і призначені для зберігання сирової нафти (вода-нафтової суміші). При розгерметизації об'єктів даного блоку можливі розливи нафти із наступним загоранням, що приведе до пожеж розливу. А також можливі умови для створення забруднення нафтопродуктами прилеглої до них території.

Вибухи всередині ємностей, резервуарів можливі при помилках під час проведення ремонтних робіт. Маса розлитих нафтопродуктів залежатиме від об'єму аварійного резервуару, а площа розливу обмежена площею зовнішнього обвалування.

До складу обладнання, розташованого на проммайданчику, також входить насосна станція, яка призначена для перекачування вуглеводнів. На даному блоці можливі розливи вуглеводнів, що може привести до пожеж розливу.

Найбільш вірогідним випадком виникнення аварійної ситуації, пов'язаною з системою збору і транспортування на родовищі є розлив нафти при пориві трубопроводів внаслідок їх корозії чи механічного пошкодження.

Для запобігання причин, які можуть спричинити аварію та нещасний випадок, оператори з добування нафти і газу зобов'язані:

1. Суворо дотримуватися технологічного режиму роботи.
2. Постійно слідкувати за справністю посудин, газових колекторів, замірних дільниць і витратомірів газу.
3. Своєчасно ліквідувати пропуски нафти і газу в фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях запірного обладнання.
4. Слідкувати за справністю всіх показуючих і регулюючих засобів КВПіА.
5. Слідкувати за справністю запобіжних клапанів, встановлених на посудинах.

6. Своєчасно виявляти місця загідратування обладнання і ліквідувати гідратні пробки відігріванням паром або введенням метанолу, додержуючись всіх правил з охорони праці.

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 20-25см. При середніх і значних розливах по контуру ділянки необхідно будувати траншеї і облаштувати їх захисними екранами для попередження інтенсивного просочування нафтопродуктів у ґрунт. Збір розливів необхідно здійснювати за допомогою спеціальної нафтозбірної техніки. На поверхню забруднених місць перед нанесенням родючого шару ґрунту наносять адсорбент (гідрофобізований перліт, вермикуліт) із розрахунку 0,1-0,2 кг на 1 м² забрудненої території. Після того, як забруднюючі речовини будуть зібрані з поверхні ґрунту, виконується технічна і біологічна рекультивация території, які регламентовані відповідними нормативними документами.

Попередження впливу техногенних причин досягається дефектоскопією трубної продукції до монтажу водопроводів, 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 у присутності оператора, що знайомий з точним місцем розташування їх трас).

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля значного негативного впливу на складові компоненти навколишнього середовища від провадження планованої діяльності не прогнозується.

Найбільш відчутний, але, в той же час, далекий від порогових критичних значень, очікується вплив на атмосферне повітря. Незначний вплив можливий також на ґрунтовий покрив, водне середовище стан фауни і флори. 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 зміцнення паливно-енергетичної бази держави).

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На стадії проектування розробки родовищ нафти і газу відсутні вихідні дані для проведення розрахунків. Такі дані для планової діяльності передбачаються робочими проектами на будівництво конкретних об'єктів, наприклад на будівництво свердловин. В такому проекті визначається конструкція свердловини, тип бурового верстату, тривалість будівництва, параметри бурового розчину, джерела водопостачання, тощо, що дає можливість більш точно обґрунтувати вплив на довкілля. Тому для складання звіту з оцінки впливу на довкілля були використані дані з будівництва та експлуатації аналогічних об'єктів інших нафтогазових родовищ. При цьому враховувались конструкції, використані матеріали, режим експлуатації обладнання.

В Україні відсутні методики, що дозволяють здійснювати прогнозування впливу на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив розробки родовищ.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про планову діяльність (реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності 201812468/72), що підлягає оцінці впливу на довкілля опубліковано у газетах "Прилуччина" № 4 від 25.01.18 р, "Град Прилуки" № 4 від 24.01.18 р., а також на сайті міністерства екології та природних ресурсів України.

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 включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення (25.01.18 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 № 04-11/492 від 22.02.2018 р. наведений у додатку Є).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На промислових майданчиках щорічно здійснюється контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

За результатами контролю по дотриманню дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря [6], який провела лабораторія екологічних досліджень відділу екології НДПІ в 2017 році, перевищення нормативів гранично-допустимих концентрацій не виявлено. (свідоцтво про атестацію № ІФ-786 наведено у додатку В).

На межі нормативної санітарно-захисної зони промислових майданчиків щорічно проводиться контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря з метою визначення впливу діяльності на навколишнє середовище.

За результатами контролю [6], який проведений лабораторією екологічних досліджень відділу екології НДПІ в 2017 році, концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищує встановлених нормативів граничнодопустимих концентрацій та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць (свідоцтво про атестацію № ІФ-786 наведено у додатку В).

Результати визначення концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони наведені у таблиці 3.2.

Результати контролю свідчать про відсутність шкідливого впливу об'єктів Мільківського родовища на стан атмосферного повітря.

На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю природних поверхневих та підземних вод і ґрунту. У випадку встановлення необхідності проведення постпроектного моніторингу, спостереження за станом вод, ґрунтового покриття на родовищі може проводитися лабораторією моніторингу вод та ґрунтів НДПІ ПАТ Укрнафта (свідоцтво про атестацію лабораторії наведено в додатку Д) чи іншою спеціалізованою організацією.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Мільківське родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Прилуцького району Чернігівської області.

Мільківське родовище є діючим об'єктом, розробка якого здійснюється з 1974 року. За період розвідки та розробки Мільківського родовища пробурено 41 свердловину, з яких 11 свердловин (1, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 211) ліквідовано з геологічних причин в процесі розвідки, одну свердловину (17) – ліквідовано з технічних причин після розвідувального буріння, одну свердловину (6) ліквідовано після експлуатації з технічних причин. П'ять свердловин (13, 14, 56, 57, 60) знаходяться у п'єзометричному фонді. Із 12 пошуково-розвідувальних свердловин, пробурених на родовищі, п'ять (2, 13, 14, 15, 16) свердловин розкрили нафтогазоконденсатні поклади. Станом на 01.01.2018 р. в діючому фонді знаходиться дев'ять нафтових і сім газових свердловин.

Згідно першого (базового) варіанту промислової розробки та дослідно-промислової розробки передбачається розробка Мільківського родовища існуючим фондом свердловин з урахуванням переводу з горизонту на горизонт. Видобуток за проектний період з 2008 по 2065 роки, за першим варіантом становить: нафти – 736,7 тис. т, розчиненого газу – 137,5 млн. м³, вільного газу – 873,4 млн. м³, конденсату – 133,6 тис. т.

Родовище обладнане і має необхідний і достатній комплекс:

- комунікацій для внутрішньопромислового переміщення нафти і газу;
- обладнання (установки ГЗУ-1, ГЗУ-2, ДНС, УППГ) для збору і підготовки нафти і газу.

Технологічна схема збору, промислової підготовки нафти повністю герметична. В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на об'єктах.

На Мільківському родовищі лабораторією екологічних досліджень НДПІ ПАТ "Укрнафта" щорічно проводяться періодичні дослідження за рівнем забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони майданчиків та дотримання дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

За результатами контролю перевищення нормативів гранично-допустимих концентрацій у викидах не виявлено. Концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищує встановлених нормативів граничнодопустимих концентрацій та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю природних вод та ґрунтів.

Змінення технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміни технологічного обладнання, зміни його потужності або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

При здійсненні планованої діяльності – продовженні промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – змін існуючого стану довкілля не відбудеться.

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

13 ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля". – Відомості Верховної Ради України, 2047, № 29, ст. 315.
2. Звіт "Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів по розробці родовищ нафти і газу НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2017 рік".
3. Документи, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" (Мільківського родовища), НДП ПАТ "Укрнафта", 2016 рік.
4. "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. ДСП № 173-96", затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24 липня 1996 р. за № 379/1404 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007, № 653 від 31.08.2009.
5. Звіт "Інвентаризація джерел викидів забруднюючих речовин та розробка документів, що обґрунтовують обсяги викидів в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єктів НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта", наряд-замовлення № 410456, НДП ПАТ "Укрнафта", 2016 рік.
6. Звіт "Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ" промислових об'єктів структурних підрозділів НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта", 2017 р.
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. ОНД-86 "Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий", Л., Гидрометеиздат, 1987.
9. 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.
10. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Чернігівській області за 2016 рік.

ДОДАТОК А

**СКАН-КОПІ ДЕРЖАВНИХ АКТІВ НА ПРАВО
ПОСТІЙНОГО КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**



Рисунок А.1 – Державний акт на право постійного користування землею ІЧ № 001333 (лист 1)

ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

Номер на площі	Дата, номер і зміст документа, на підставі якого віднесено зміну	Площа, га

60

Державний акт на право постійного користування землею складано _____

ВАТ "Укрнафта" НТЗУ "Черніпільукнафта"
(своєю землекористуванням із його місцезахопленням)

Прилуцькою районною _____ Радою народних депутатів
_____ Прилуцького _____ району _____ Черніпільської _____ області України

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування 15,4669 гектарів землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для _____ Виробничих потреб

(ціль, призначення)

відповідно до рішення XII сесії 22 скл. Прилуцької районної _____ Ради народних депутатів від « 23 » _____ січня _____ 190 8 року № _____

Цей державний акт складено у двох примірниках, в яких перший надано землекористувачу, другий зберігається у _____ Прилуцькій районній _____ Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 220



Голова _____ Прилуцької районної _____ Ради народних депутатів

Ю. Фрудак
190 8 р.

П. В. Мещанко
_____ (підпис)

М. П. _____
(місце)

Е. І. Шевчук
(підпис)

1—111 № 001533

Рисунок А.2 – Державний акт на право постійного користування землею ПЧ № 001333 (лист 2)

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ

Площа земельних ділянок
під об'єктами ПАТ «Укрнафта» ПГВУ «Чернівецького»

№.№	№ свердловин та інших споруд	Площа (га.)
1	Линейні споруди, Мобільні насосні станції	2,8782
2	Свердловина 6	0,2970
3	Лінійна дорога до свердловини 6	0,0491
4	Фанель свердловини 6 та асфальт ступінь	1,0518
5	Свердловина 51,52	0,9143
6	Лінійна дорога до свердловини 51,52	0,6493
7	Лінійна дорога до ПЗУ-2	2,6253
8	Лінійна дорога до ПЗУ-3/М/110	0,0381
9	Свердловина 14	0,2378
10	Лінійна дорога до свердловини 14	0,0582
11	Свердловина 33,37	0,6994
12	Лінійна дорога до свердловини 14	0,0763
13	Фанель свердловини 30	0,0417
14	Свердловина 16	0,3735
15	Лінійна дорога до свердловини 16	0,0264
16	Свердловина 13	0,2742
17	Лінійна дорога до свердловини 13	0,0292
18	ПЗУ-2, свердловина 12, 13	1,3376
19	ПЗУ-3/М/110	0,4015
20	Свердловина 34,35	0,9123
21	Свердловина 33	0,3119
22	Лінійна дорога до свердловини 25	0,0231
23	Лінійна дорога до свердловини 25	0,0241
24	Свердловина 26	0,3070
25	Лінійна дорога до свердловини 26	0,0711
26	Свердловина 60, 41, 1	1,2787
27	Лінійна дорога до свердловини 66, 70, 72	0,1789
28	Фанель свердловини 72	0,0448
29	Свердловина 47	0,2585
30	Свердловина 71	0,3653
31	Свердловина 12	0,3548
32	Свердловина 22	0,3600
33	Лінійна дорога до свердловини 22	0,0217
34	Свердловина 25, 1, 33, 44	1,2891
35	Лінійна дорога до свердловини 2, 13, 71	0,8286
36	Фанель свердловини 2	0,1457
37	Свердловина 65	0,3442
38	Лінійна дорога до свердловини 63	0,2539

Всього: 19,4669 га

ОПИС МЕЖ Дивись планшот № 1
Від А до Б _____
" Б до В _____
" В до Г _____
" Г до А _____

Масштаб 1: 10000

Інженер-землепорядник
В.І. Шенчук
(Підпис)
[Печатка]

Рисунок А.3 – Державний акт на право постійного користування землею ПЧ № 001333 (лист 3)



Рисунок А.4 – Державний акт на право постійного користування землею ПЧ № 001758 (лист 1)

ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

Номер за планом	Дата, номер і зміст документа, на підставі якого введено зміну	Площа, га

 М. П. _____
 Інженер-землезнавець

 (підпис) (прізвище)

 Державний акт на право постійного користування землею балансу Управління
"Чернігівнафтогаз"
(громадсько-виробничий та інший господарства)
м. Прилуки, вул. Свердлова, 1
Прилуцькою районною Радою народних депутатів

Прилуцького району Чернігівської області України

 у тому, що зазначеному землекористувачу надляється у постійне користування 1,32 гектарів
 землі в межах згідно з планом землекористування

 Земля надається у постійне користування для будівництва свердловин
№ 66, 67, 68 - Мільки

 відповідно до рішення Постанови Верховної Ради народних

 депутатів від 21 грудня 2000 року № 2179-III

 Цей державний акт складено у двох примірниках, а один з них видано землекористувачу,
 другий зберігається у Прилуцькій районній Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування

 землею за № 001758

 Голова Прилуцької районної Ради народних депутатів

В.М. Бабанько

П—ПІ № 001758

Рисунок А.5 – Державний акт на право постійного користування землею ПЧ № 001758 (лист 2)

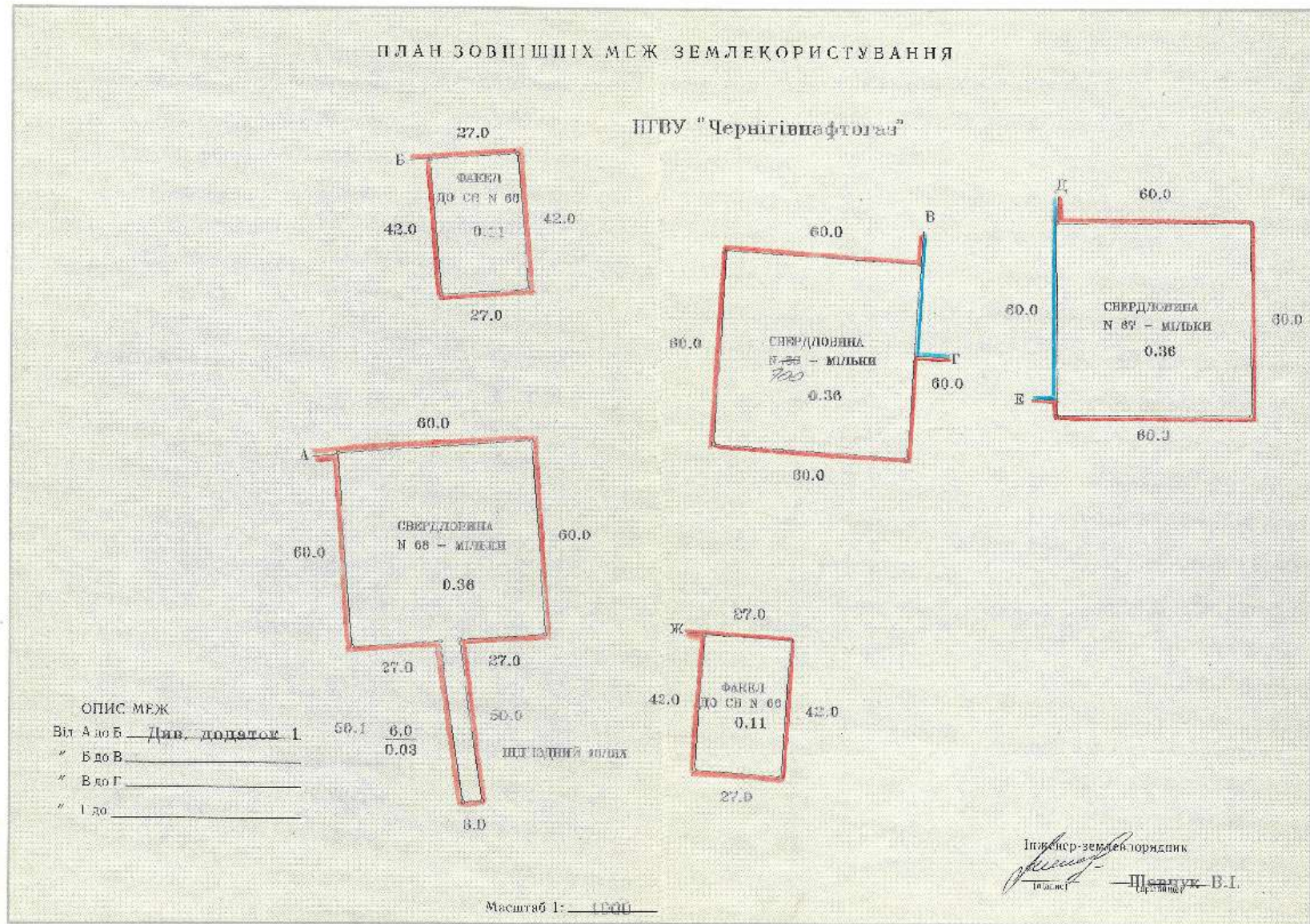


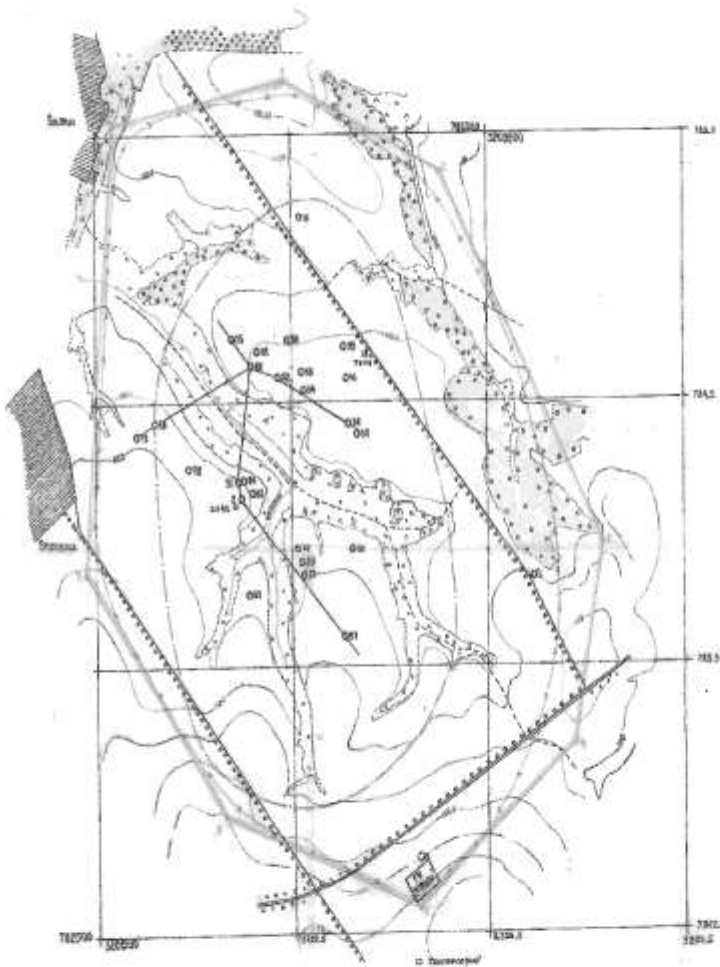
Рисунок А.6 – Державний акт на право постійного користування землею ПЧ № 001758 (лист 3)

ДОДАТОК Б

ПРОЕКТ ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ МІЛЬКІВСЬКОГО РОДОВИЩА

ПРОЕКТ
ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ МІЛЬКІВСЬКОГО
НАФТОГАЗОКОНДЕНСАТНОГО РОДОВИЩА

МАСШТАБ 1:10000



СИСТЕМА ВІДОТ БАЛТИЙСЬКА
СИСТЕМА КООРДИНАТ ПІЩА

№	КООРДИНАТИ		Z
	X	Y	
1	785705,00	3202470,00	104
2	785770,00	3202090,00	104
3	785865,00	3204070,00	103
4	785210,00	3203950,00	101
5	785208,00	3203111,00	100
6	785292,00	3202150,00	100
7	785850,00	3201430,00	102
8	785845,00	3201808,00	103
S - 545,36m - 535 км²			

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

- МЕЖА ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ
- КАНІСТР НАПРЯЖЕНОСТІ
- КАНІСТР ГІДРОІЗОЛЯЦІЇ
- ЛІНІЯ ГІДРОІЗОЛЯЦІЇ

Укладено: 1978
"Спеціалізований"
Спеціальний проект
Спеціальна інженерія

В.С. САРЖИТ
В.В. ГИЖА
В.В. СІТ

ДОДАТОК В

ЛИСТ ВИКОНАВЧОГО КОМІТЕТУ ВАЛКІВСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ



УКРАЇНА
**ВИКОНАВЧИЙ КОМПІТЕТ ВАЛКІВСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ
 ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ
 ОБЛАСТІ**

17533 с.Валки Прилуцького району, Чернігівської області,
 вул.Незалежності,29 тел. (04637) 6-57-46

№ 299 від 23.07.2018р

на Вх. 99 від 19.07.2018р

Публічному акціонерному товариству
 „Укрнафта”
 НГВУ „Чернігівнафтогаз”

Виконком Валківської сільської ради на Ваш лист за № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1249 від 18.07.2018р повідомляє, що викопіювання з генерального плану, детальний план території та ситуаційну схему території сільської ради надати не можемо, так як генеральний план знаходиться в стадії розробки і ніяких даних у сільській раді по даному питанню не має.



Сільський голова

М.М.Дмитрієвський

ДОДАТОК Г

ДОЗВІЛИ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул.Шевченка, 7 м.Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cp.gov.ua

ДОЗВІЛ № 7424181603-4

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Видано: Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"

(повне найменування юридичної особи або і.п.п., по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: 04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної
особи: 00135390

Орган, який видав дозвіл: Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації

Термін дії дозволу: 10 років, з 28.10.2016р. до 28.10.2026р.

Рішення Держпродспоживслужби:

Управління Держпродспоживслужби в Прилуцькому районі

(назва установи держпродспоживслужби)

від 06.09.2016р. № 01-29/169

Дата видачі дозволу: 28.10.2016р.

(число, місяць, рік)

В.о. директора Департаменту



М.П.

Т.Г. Цибрат

Умови, які встановлюються в дозволі та додаткові обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються на 5 аркушах.

Додаток
до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"

(повне найменування юридичної особи або імя, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

00135390

(ідентифікаційний код в ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Роліне Марк Ендрю, тел. (044)5061003

(імя, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

**Установка підготовки природного газу (УПНГ) Мільки, доземна насосна
станція (ЛНС) Мільки, установка автоматизована групова "Супутник"
(ГЗУ-1) Мільк, станція газорозподільна блочна "Енергія-1"(ГРС)
нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "УКРНАФТА" - Чернігівська обл., Прилуцький р-н,
землі Валківської сільської ради**

(місцезнаходження об'єкта)

Філозон І.М., тел. (04637)33216

(імя, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умова 1.1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1.1. Не для одного з вказаних допозовених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведених в розділі 3 до Дозволу. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися до органів статистики. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.1.3. До технологічного процесу:

1.1.3.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.1.3.2. Технологічні процеси на промислі повинні виконуватися у відповідності з технологічним регламентом. Має забезпечуватися герметизація технологій збору, промислової підготовки, транспорту продукції родовища при подальшій підготовці. При нормальному технологічному процесі виключений пильний вихід вибухонебезпечних газів в атмосферу на промисловий об'єкт.

1.1.4. До обладнання та споруд:

1.1.4.1. Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій пилеводів (крім ремонтних процесів, вимрювання та взяття проб).

1.1.4.2. Забезпечити справну експлуатацію апаратів, насосів, що працюють під тиском, резервуарів, насосних агрегатів, нафтолих, газових комунікацій, засувок і шарових кранів, вимірних вузлів і засобів КВП і А.

1.1.4.3. Зовнішні поверхні емкостей, яка розташована над землею, повинні фарбуватися світлозбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.1.4.4. Вести постійний контроль і перевірку справності запобіжних клапанів, показувальних, контрольно-вимірних і регулюючих засобів контрольно-вимірних приладів (КВП).

1.1.5. До очистки газопилового потоку.

1.1.5.1. Умови не встановлюються.

1.1.6. До неорганізованих джерел викидів.

1.1.6.1. До джерел №№1403,1411,1412 при експлуатації насосного обладнання зовнішній бути встановлений нагляд за герметичністю насосів, трубопроводів, арматури. Протічки в горючих з'єднаннях насосів необхідно негайно усувати.

1.1.6.2. До джерела №1404 для зменшення випарювання лок смності необхідно відкривати тільки у випадку технологічної необхідності (відкачування, вимрювання рівня, температури, тиску).

1.1.6.3. До джерела №1417 факельна система повинна забезпечувати стабільне горіння в широкому інтервалі витрат газів і парів, а також безпечну густину теплового потоку та запобігати потраплянню повітря через верхній зріз факельних стовбурів у внутрішній простір. Для забезпечення стабільного горіння при спалювання газів і парів з показником співвідношення їх густини відносно густини повітря більше ніж 0,8, швидкість вітру не повинна перевищувати 120 м/с. Не допускати викид нафти на факел.

1.1.6.4. До джерела №1406 амбар каналізаційних стоків повинен систематично звільнятися від промстоків. Для зменшення випарювання нафтопродуктів амбар необхідно відкривати тільки у випадку технологічної необхідності (відкачування нафтопродуктів, вимрювання рівня нафтопродуктів).

1.1.7. До джерел залпового викиду.

1.1.7.1. До залпових джерел викидів належить джерело №1419 (свічі). За цим джерелом річні величини викидів не повинні перевищувати 1,644 т. Операції по управління та продувці обладнання здійснювати у відповідності із технологічним регламентом.

Умова 1.2. Виробничий контроль.

1.2.1. Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні глумачитися наступним чином:

1.2.1.1. Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газозону, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрації як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викиду.

г) Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

1.2.2. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітря та повинні ґрунтуватися на величинах об'єму газів, приведених до таких умов:

1.2.2.1. У випадку газів (окрім продуктів снэгволення): Температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без випарів на вміст кисню та води).

1.2.2.2. У випадку газоподібних продуктів спалювання: Температура 273 К, тиску 101,3 кПа, сухий газ, приведених до нормальних умов та стандартного вмісту кисню, для газу 3 %.

1.2.3. На джерелах викидів, які підлягають періодичному моніторингу суб'єкт господарювання повинен, об'єднувати місця відбору проб з урахуванням вимог КНД 211.2.3.063-98.

1.2.4. Для контрольних періодичних замірів вибухонебезпечних і санітарних концентрацій в цілому на території промисловця необхідно використовувати переносні газоаналізатори. Відбір проб повітря необхідно проводити в найбільш потенційно небезпечних місцях.

1.2.5. Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

1.2.6. Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Умова 1.3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

1.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент чи до Держскоінспекції як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з несподівано:

1.3.1.1. Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

1.3.1.2. Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

1.3.1.3. Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

1.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надіється Департаменту, повинна надаватися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

1.3.3. Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснювати суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

3.4. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

3. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які піднесені, до інших джерел викидів.

№1401 – Дихальний клапан
№1400 – Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 2,0007-5

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1402 – Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,0007

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1405 – Труба вентиляційна

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Сирт метиловий 0,00035

№1407 – Труба вентиляційна

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00062

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1408 – Дихальний клапан

№1422 – Свіча

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00074

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1409 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Спирт метиловий 0,03824

№1410 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Спирт метиловий 0,03383

№1413 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Азоту діоксид 0,01708

- для Вуглецю оксид 0,01436

№1414 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Азоту діоксид 0,01459

- для Вуглецю оксид 0,01396

№1415 - Свіча

Для речовин етан тинт (стимеркапан) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як викиди цих забруднювачів речовин не підлягають формуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення ліміціальних нормативів. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1416- Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Азоту діоксид 0,10848

- для Вуглецю оксид 0,04783

№1419 - Свіча

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 1,14816

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№142 - Труба димова

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Азоту діоксид 0,01346
- для Вуглецю оксид 0,00545

№1423 Сміш

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 2,51831

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

3.2. Для неорганізованих джерел викидів (№№1403,1404,1406,1411,1412,1417) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованого джерела забруднення атмосферного повітря.

Примітка: Карта-схема підприємства, з павесними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також інформація з їх характеристиками і параметрами приводиться у Документах в яких обґрунтовуються обсяги викидів.

4. **Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.**

Не передбачено.

5. **Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.**

Не встановлено.

6. **Скасування діючих дозволів.**

Для отримання нового дозволу на викиди в атмосферне повітря, за місяць до його закінчення необхідно надати Документи у яких обґрунтовуються обсяги викидів до Департаменту екології та природних ресурсів.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Начальник відділу регулювання
водних ресурсів, атмосферного повітря
та відходів


(підпис)

С. О. Воловатова

Держ№5122



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул.Шевченка, 7 м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua

ДОЗВІЛ № 7424181603-2

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Видано: **Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"**

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: **04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5**

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної
особи: **00135390**

Орган, який видав дозвіл: **Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації**

Термін дії дозволу: **необмежений**

Рішення Держпродспоживслужби:

Управління Держпродспоживслужби в Прилуцькому районі

(назва усилкою державної санітарно-епідеміологічної служби)

від **06.09.2016р. № 01-29/169**

Дата видачі дозволу: **28.10.2016р.**

(число, місяць, рік)

В.о. директора Департаменту



 Т.Г. Небрат

Умови, які постановлюються в дозволі та доведені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами доводяться на 2 аркушах.

Додаток
до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

00135390

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Розлітс Марк Івдрю, тел. (044)5061003

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(додаткове місце проживання юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

**Установка автоматизована групова "Супутник" (ГЗУ-2) Мільки
нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "УКРНАФТА" -
Чернігівська обл., Прилуцький р-н, землі Валківської сільської ради**

(місце знаходження об'єкта)

Філозон І.М., тел.0463733216

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умова 1.1. До викидів забруднювачів речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд), очистки газопилового потоку).

1.1.1. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі річні викиди, наведені в розділі 3 до Дозволу. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. До технологічного процесу:

1.1.2.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.1.2.2. Технологічні процеси на промислі повинні виконуватися у відповідності з технологічним регламентом. Має забезпечуватися термостійка технологія збору, промислової підготовки, транспорту продукції родовища для подальшої підготовки. При нормальному технологічному процесі виключений ризик викиду вибухонебезпечних газів в атмосферу на промисловому об'єкті.

1.1.3. До об'єктів та споруд:

1.1.3.1. Резервуари обладнання повинні забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій вуглеводнів (крім ремонтних процесів, зимирювання та взяття проб).

1.1.3.2. Забезпечити справну експлуатацію апаратів, посудил, що працюють під тиском, резервуарів, насосних агрегатів, нафтових, газових комунікацій, засувок і шаркових кранів, замірних вузлів і засобів КВП і А.

1.1.3.3. Зовнішня поверхня ємностей, яка розміщена над землею, повинна фарбуватися світлодіювальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.1.3.4. Вести постійний контроль і перевірку справності запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірювальних приладів (КВП).

1.1.4. До очистки газопилового потоку.

1.1.4.1. Умови не встановлюються.

Умова 1.2. Виробничий контроль.

1.2.1. Необхідно здійснювати контроль за роботами контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

1.2.2. Під час роботи технологічного обладнання необхідно здійснюватигляд за дотриманням належного рівня його експлуатації, систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

1.2.3. Старший оператор і оператори з обслуговування установок повинні регулярно перевіряти роботу установок, звертаючи особливу увагу на підтримання заданого робочого режиму.

1.2.4. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до пасуних нормальних умов: температура: 273К, тиск: 101,3кПа.

Умова 1.3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

1.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент та до Держекоінспекції як можливо швидше (наскільки не практично можливо), після того, як відбувається пожежа з наступом;

1.3.1.1. Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

1.3.1.2. Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

1.3.1.3. Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може небезпечною екологічною загрозою реагувати. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

1.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надіслано Держуправлінню, повинна знаходитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

1.3.3. Оператор повинен вестися в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

1.3.4. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

3. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені, до інших джерел викидів.

№1201 - Труба вентиляційна

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00034

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1202 - Дихальний люк

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00561

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

Примітка: Карта-схема підприємства, з позначеними джерелами викидів забруднюючих речовин з атмосферне повітря, а також інформація з їх характеристиками і параметрами приводиться у Документах в яких обгрунтовуються обсяги викидів.

4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Не передбачено.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

Не встановлено.

6. Скасування діючих дозволів.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Начальник відділу регулювання водних ресурсів, атмосферного повітря та відходів


(підпис)

Є. О. Воловатова

ДОДАТОК Д

**СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ № ІФ 786,
СВІДОЦТВО ПРО ТЕХНІЧНУ КОМПЕТЕНТНІСТЬ № ІФ 144**



МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”

СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ

№ ІФ 786Видане ” 18 ” листопада 2014 р.Чинне до ” 18 ” листопада 2017 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Група екологічних досліджень

(назва лабораторії та підприємства)

*Науково-дослідного і проектного інституту***33603711**

(код)


ПАТ «Укрнафта»

76019, м.Івано-Франківськ, Північний бульвар ім. О.Пушкіна,2

(адреса)

відповідає критеріям атестації і атестовано на проведення вимірювань у сфері поширення державного метрологічного нагляду.

Галузь атестації наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід’ємною частиною.

Керівник органу з атестації,
В.о.генерального директора
ДП "Івано-Франківськстандартметрологія" В.В.Соколовський

М.П.





МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”

СВІДОЦТВО
про технічну компетентність

№ ІФ 114

Видане ” 01 ” грудня 2017 р.

Чинне до ” 01 ” грудня 2020 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Лабораторія екологічних досліджень

(назва лабораторії та підприємства)

Науково-дослідний і проектний інститут

33603711

(код)

ПАТ "Укрнафта"

(адреса)

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

є технічно компетентною при проведенні вимірювань.

Галузь технічної компетентності наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід’ємною частиною.

Генеральний директор
ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасвич

М.П.

ДОДАТОК Е
ДОЗВІЛ НА СПЕЦВОДОКОРИСТУВАННЯ

Прислужки



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Майданська, 12, м. Чернігів, 14017 тел./факс (04622) 4-91-58, e-mail: ecolo_resor@eg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

ДОЗВІЛ

НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ

Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»
для нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз»
(назва підприємства-водокористувача)

«07» серпня 2015р.

Укр. № 327 А/Чрв.

Термін дії дозволу з 07.08.2015р. до 07.08.2018р.

Директор Департаменту

К.В. Тісанко
(П.І.Б.)

Термін дії дозволу продовжений до:

Директор Департаменту

(підпис)

(П.І.Б.)

М. П.

Дозвіл на спеціальне водокористування з умовами на 6 сторінках

**ДОЗВІЛ
НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ**

**Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»
для нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз»**
(назва підприємства, об'єкта)

1. Виданий **«07» серпня 2015р.** Укр. № **327 А/Чрн.**
на термін до **«07» серпня 2018р.** **3 (три) роки**
Термін дії дозволу продовжений до: «___» _____ 20__ р.
2. Матеріали, що подані на розгляд:
квитокання, обґрунтування потреби у воді, інші відомості.
3. Реквізити водокористувача:
а) підприємство, організація, господарство: Публічне акціонерне товариство «Укрнафта» для нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз»
б) головне управління, об'єднання: _____
в) міністерство, відомство: _____
г) поштова адреса та телсфот водокористувача або проєкційної організації, що клопоче про видачу дозволу на спеціальне водокористування :
НАТ «Укрнафта»: 04053, м.Київ, пров.Несторівський, 3/5
НГВУ «Чернігівнафтогаз»: 17500, Чернігівська область,
м.Прилуки, вул.Вокзальна, 1, тел. (04637) 3-15-90
Місце здійснення діяльності: Чернігівська область,
Прилуцький район, с.Пеляки, с.Мала Дівиня, с.Сухо-Полова,
с.Мільки та м.Прилуки
4. Назва і код водного об'єкта та водогосподарської ділянки (джерело водопостачання та приймача стічних вод):
а) Джерело водопостачання:
- вода підземна, об'єкт загальнодержавного значення, в с.Пеляки, с.Мільки, с.Сухо-Полова, 60 ЧЕР ДПШПР 0621/ 0118 (Чорне море/ Дніпро/ Сула/ Удай); в с.Мала Дівиня, 60 ЧЕР ДПШПР 0621/ 0118/ 0253 (Чорне море/ Дніпро/ Сула/ Удай/ Галка);
- мережа комунального водопроводу.
б) Приймач стічних вод:
- виріб, 84;
- мережа комунальної каналізації, 91.
5. Характеристика водокористування:

- а) мета водокористування (водопостачання та його вид, склад стічних вод, зрошення, гідроенергетика та інше): водозабезпечення власних господарських та виробничих потреб, відведення стічних вод у виріб та мережу комунальної каналізації
- б) основні показники діяльності об'єкту - водокористувача (виробнича потужність, площа зрошення, чисельність та інше): згідно обґрунтування потреби у воді
- в) назва і місцезнаходження водозабірних, підірних споруд і випусків стічних вод (для підземних джерел вказується глибина і продуктивність свердловин):

№ свердловини	Місце розташування свердловини	Глибина свердловини, м	Продуктивність свердловини, м ³ /год.
1	в межах території головних споруд Придутько-Львівського цеху по видобутку нафти і газу (с.Львівка Придутького району)	210,0	6,0
2	в межах території головних споруд Придутько-Львівського цеху по видобутку нафти і газу (с.Львівка Придутького району)	210,0	8,0
6	в межах території УНПГ Придутько-Львівського цеху по видобутку нафти і газу (с.Мільки Придутького району)	204,0	5,0
5	в межах території ГЗУ Придутько-Львівського цеху по видобутку нафти і газу (с.Мала Дівиця Придутького району)	110,0	6,3
27	в межах території головних споруд Придутько-Львівського цеху по видобутку нафти і газу (с.Сухо-Полова Придутького району)	200,0	10,0

- г) способи очищення стічних вод, склад і продуктивність очисних споруд (м³/добу; м³/рік): очисних споруд не має
- д) наявність і характеристика обладнання для обліку використання вод і їхнього лабораторного аналізу: облік забору води зі свердловин №1, №2 ведеться за показниками водовимірних приладів марки СТВ-100 (2 шт.), зі свердловини №6 – за показниками водовиміривального приладу марки КВВ-10, зі свердловини №5 – за показниками водовиміривального приладу марки СТВГ- 1/65, зі свердловини №27 – за показниками водовиміривального приладу марки МТК-ЦА 40/300; облік забору води з комунального водопроводу здійснюється водовиміривальними приладами (19 шт.)

6. Водокористування дозволяється при дотриманні наступних умов :

- а) забір води із 5 (п'яти) локальних діючих свердловин та мережі комунального водопроводу для власних потреб у загальному об'ємі:
- | | | |
|-------------------------|--------------------------------------|---|
| | <u>275,7</u> м ³ /добу, | <u>60,26</u> тис.м ³ /рік, у т.ч.: |
| - з підземних джерел | <u>183,815</u> м ³ /добу, | <u>40,65</u> тис.м ³ /рік |
| - з мережі комунального | | |

водопроводу	<u>91,84</u> м ³ /добу, <u>19,61</u> тис.м ³ /рік,	
з них:		
- на господарські потреби	<u>83,09</u> м ³ /добу, <u>22,16</u> тис.м ³ /рік, у т.ч.	
- з підземних джерел	<u>41,33</u> м ³ /добу, <u>12,04</u> тис.м ³ /рік,	
- з мережі комунального водопроводу	<u>41,76</u> м ³ /добу, <u>10,12</u> тис.м ³ /рік;	
- на виробничі потреби	<u>192,6</u> м ³ /добу, <u>38,1</u> тис.м ³ /рік, у т.ч.	
- з підземних джерел	<u>142,485</u> м ³ /добу, <u>28,61</u> тис.м ³ /рік	
- з мережі комунального водопроводу	<u>50,08</u> м ³ /добу, <u>9,49</u> тис.м ³ /рік	
б) об'єми і категорії води, отриманої від інших підприємств не більше:		
- питної якості з мережі комунального водопроводу у загальному об'ємі:	<u>91,84</u> м ³ /добу, <u>19,61</u> тис.м ³ /рік	
в) сезонне водоспоживання і водовідведення: не змінюється		
г) можливі обмеження водоспоживання у маловодні роки: водокористувачу можуть бути обмежені або змінні умови водокористування згідно ст.15 Водного кодексу України		
д) використання води в системі оборотного (повторного) водокористування:	<u>-</u> м ³ /добу, <u>-</u> тис.м ³ /рік.	
е) об'єми та категорії води, яка передається іншим підприємствам і організаціям, населенню, відводиться на ЗПЗ, накопичувачі та інше:		
<u>Відведення стічних вод дозволяється здійснювати у вигріб та мережу комунальної каналізації у загальному об'ємі:</u>	<u>69,77</u> м ³ /добу, <u>20,455</u> тис.м ³ /рік, у т.ч.	
- у мережу комунальної каналізації в об'ємі	<u>37,045</u> м ³ /добу, <u>9,519</u> тис.м ³ /рік,	
- у вигріб в об'ємі	<u>32,725</u> м ³ /добу, <u>10,936</u> тис.м ³ /рік	
с) кількість стічних вод, що скидаються у водний об'єкт, по кожному випуску окремо, не більше: не скидаються		
ж) якість характеристика стічних вод на випусках (мг/л): не потрібна		
з) гранично допустимий скид (ГДС) речовин із стічними водами у водні об'єкти (г/годину, т/рік): не потрібний		
и) вимоги до витрато-виміральної апаратури: водовимірвальні прилади утримувати в технічно справному стані та своєчасно здійснювати їх повірку		
і) режим експлуатації водосховищ: водосховища відсутні		
ї) умови сляву лісу і сляву деревини в пучках і кошелях без суднової тяги: немає		
й) інші умови:		
1. Ліміт забору води з підземних джерел та мережі комунального водопроводу встановлюється на термін дії дозволу на спеціальне водокористування річним:	<u>- 60,26</u> тис.м ³ /рік	
у т.ч.		

- | | |
|--|----------------------------------|
| - з підземних джерел | - 40,65 тис.м ³ /рік |
| - з мережі комунального водопроводу | - 19,61 тис.м ³ /рік |
| 2. Ліміт використання води з підземних джерел та мережі комунального водопроводу на власні потреби встановлюється на термін дії дозволу на спеціальне водокористування рівним: | - 60,26 тис.м ³ /рік |
| у т.ч. | |
| - з підземних джерел | - 40,65 тис.м ³ /рік |
| - з мережі комунального водопроводу | - 19,61 тис.м ³ /рік |
| 3. Ліміт водовідведення у мережу комунальної каналізації та вигріб встановлюється на термін дії дозволу на спеціалізоване водокористування рівним: | - 20,455 тис.м ³ /рік |
| у т.ч. | |
| - у мережу комунальної каналізації | - 9,519 тис.м ³ /рік |
| - у вигріб | - 10,936 тис.м ³ /рік |
| 4. Своєчасно вивозити стічні води з вигрібу. | |
| 5. Забезпечити виконання вимог викладених в висповку Держсенадр України № 9773/13/10-15 від 28.07.2015р., а саме: | |
| - застосування води для питних потреб тільки при відповідності якості води до вимог ДСТУ 878-93, ДСанПІН 2.2.4-171-10; | |
| - дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної свердловини та водонесучих комунікацій, своєчасний ремонт та тампонаж свердловини, яка вийшла з ладу; | |
| - забороняється забруднення підземних вод стічними водами та твердими відходами, нафтопродуктами, пестицидами, мінеральними та іншими хімічними речовинами; | |
| - дотримуватись вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр, Водного кодексу України, Постанови Кабінету Міністрів України № 2024 від 18.12.1998р. та Закону України «Про питну воду та питне водопостачання» від 10.01.2002р. № 2918-ІІІ, стосовно режиму санітарної охорони підземних вод від забруднення; | |
| - проводити заміри рівня води у свердловинах один раз у квартал; | |
| - вести облік фактичного відбору підземних вод; | |
| - здійснювати контроль якості води один раз у квартал (згідно з ДСанПІН 2.2.4-171-10); | |
| - щорічно до 20 січня надавати до Київської ГТГ (02088, м.Київ, пров. Геофізиків, 10) та ДНВП «Екоінформ Україна» (03680, м.Київ, вул.Потьє, 16, тел. (044) 456-60-61, 455-60-75) звіт згідно форми 7-ГР (підземні води). | |
| 6. Забезпечити виконання вимог викладених в висповку Деснянського БУВР № 03-02/114-14 від 22.06.2015р., а саме: | |
| - звіт про використання води за формою № 2ТП- водгосп подавати до Деснянського басейнового управління водних ресурсів (14017, м.Чернігів, пр.Перемоги, 39-А); | - 1 раз на рік, до 01 лютого |
| - дотримуватись встановленого ліміту забору води, ліміту | |

- використання води та ліміту скиду стічної води; - постійно
 - утримувати зони санітарної охорони артезіанських свердловин відповідно до вимог ДБН Б.2.4-1-94; - постійно
 - утримувати в задовільному стані водозабірні споруди; - постійно
 - своєчасно сплачувати рентну плату за спеціальне використання води; - відповідно до вимог Податкового кодексу України

 - облік забору води з артезіанської свердловини здійснювати за допомогою вимірального пристрою, систематично вести облік забраної води, скидів стічних вод та забруднюючих речовин з записами в журналах первинного обліку по формі ПОД-11, ПОД-13.
7. Виконувати вимоги приписів Державної екологічної інспекції у Чернігівській області. - постійно
8. При здійсненні спеціального водокористування дотримуватись вимог природоохоронного законодавства. - постійно
9. При зміні умов водокористування дозвіл на спецводокористування підлягає переоформленню.

Цей дозвіл є єдиним документом на основі якого здійснюється спеціальне водокористування.

Після закінчення терміну дії дозволу на спеціальне водокористування використання водних ресурсів кваліфікується як самовільне. Зазначене є порушенням ст.ст. 44 (п. 9), 49 Водного кодексу України та тягне за собою відповідальність відповідно до ст. 110 Водного кодексу України. Керівник підприємства або інші уповноважені посадові особи за самовільне спеціальне водокористування можуть бути притягнуті до адміністративної відповідальності, що передбачається ст. 48 Кодексу України про адміністративні правопорушення.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Шовка А.М.
А-10-50

ПОГОДЖЕНО:

1. З органами державного санітарного нагляду на строк
" " 20 р. № не вимагається
(організація, посадова особа)
2. З органами рибохорони на строк
" " 20 р. № не вимагається
(організація, посадова особа)
3. З органами геології
" 28 " липня 2015р. № 9773/13/10-15
Держгеонадра України Т.в.о. Голови Держгеонадр України Бояркін М.О.
(організація, посадова особа)
4. З органами державного гірничого нагляду на строк
" " 20 р. № не вимагається
(організація, посадова особа)
5. З органами ветеринарної служби на строк
" " 20 р. № не вимагається
(організація, посадова особа)
6. З первинними водокористувачами (при видачі дозволу на використання водних об'єктів, наданих в особисте користування) на строк
" " 20 р. № не вимагається
(організація, посадова особа)
7. З власниками водопровідно-каналізаційних мереж (при підключенні до вказаних мереж), очисних споруд
" 27 " січня 2015р. № 67/8-VI
КП «Трилукигетешоводопостачання» Директор Гавриш А.А.
(організація, посадова особа)
8. З органами контролю за використанням та охороною вод
" 22 " червня 2015р. № 03-02/114-14
Деснянське БУВР Заступник начальника управління Райхіль І.В.
(організація, посадова особа)

**ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**

01004, м. Київ, вул. Велика Васильківська, 8, тел./факс 235-31-92
www.davr.gov.ua, e-mail: davr@davr.gov.ua

ДОЗВІЛ**НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ**від **18 червня 2018**№ **124/ЧГ/49д-18**

Цей дозвіл видано водокористувачу **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО**
(найменування юридичної особи, її місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ
«УКРНАФТА» (код ЄДРПОУ 00135390), Несторівський провулок, 3-5, м. Київ, 04053,
або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, місце проживання)
тел. (044) 506 11 99, для НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО УПРАВЛІННЯ
«ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ», код ЄДРПОУ 00136573.

Поштова адреса **вул. Вокзальна, 1, м. Придуки, Прилуцький район, Чернігівська**
область, 17500, тел. (04637) 3 32 16.

Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **артезіанські свердловини**
(відношення кожної водозабірної і
№ 1, № 2 розташовані за межами с. Сильченкове, Талалаївського району, Чернігівської
водоскидної споруди до населеного пункту та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку,
області; артезіанська свердловина № 5-А розташована за межами смт. Талалаївка,
району річкового басейну)

Талалаївського р-ну, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється
у вигреби за межами цих населених пунктів. Водозабірні споруди, та вигреби розташовані
в басейні р. Детюківка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанські свердловини № 1, № 2 розташовані за межами с. Красляни, Прилуцького
району, Чернігівської області; артезіанська свердловина № 6 розташована за межами
с. Борина та с. Мільки, Прилуцького району; артезіанська свердловина № 27 розташована
за межами с. Сухо-Полова, Прилуцького району. Скид зворотних (стічних) вод
здійснюється у вигреби за межами сіл Красляни, Борина, Сухо-Полова, Прилуцького
р-ну. Водозабірні споруди, вигреби знаходяться в басейні р. Удай: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;
район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанська свердловина № 5 розташована за межами смт Мала Дівиця, Прилуцького
району, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється у вигріб за
межами смт. Мала Дівиця. Водозабірні споруди та вигріб знаходиться в басейні річки
Галка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Водозабір здійснюється з мережі комунального водопроводу КП
«Прилуки тепловодопостачання».

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання
(повідвіднення) якого отримано воду: **підземні водоносні горизонти розташовані в басейні:**
річки Детюківка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030, артезіанські свердловини (три);
річки Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118, артезіанські свердловини (чотири);

2

річки Галка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253, артезіанська свердловина (одна).
Комунальний водопровід КП «Прилуки тепловодопостачання» знаходиться в басейні
р. Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води вигріб в басейні річки
Детюківка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030;
вигріб в басейні р. Удай: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;
вигріб в басейні р. Галка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253;
зворотні (стічні) води передаються для подальшого водовідведення (згідно договору)
іншому водокористувачу – КП «Прилуки тепловодопостачання»: 91/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод М5.1.2.16, р. Удай.

Мета водокористування забезпечення питних, санітарно-гігієнічних та
виробничих потреб. (перелік власних потреб та/ або

передача для потреб вторинних водокористувачів)

Встановлені ліміти

Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Забір води, усього,	394,809	49,378
у тому числі:		
з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну):	394,809	49,378
басейн р. Удай	239,829	42,753
басейн р. Детюківка	145,192	4,895
басейн р. Галка	9,788	1,730

* Максимальний обсяг забору за добу протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні потреби, усього:	492,646	60,618
у тому числі:		
з поверхневих джерел:		
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
на виробничі потреби	-	-
на інші потреби (перелічити)	-	-
з підземних джерел:	387,761	46,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	34,516	7,428
на виробничі потреби	353,245	39,377
на інші потреби (перелічити)	-	-
від іншого водокористувача:	104,885	13,813
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	28,577	7,344
на виробничі потреби	76,308	6,469
на інші потреби (перелічити)	-	-

Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску))

Випуск № — у —
 (назва водного об'єкту, категорія зворотних (стічних) вод при встановленні ГДС речовини)

(допустимий обсяг скиду (м³/год., тис. м³/рік) та фактичний обсяг (м³/год.) скидання зворотних (стічних) вод

3

№ з/п	Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Фактична концентрація, мг/дм ³	Фактичний скид, г/год	Гранично-допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС перераховані у т/рік
-	-	-	-	-	-	-

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску)

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Отримано від іншого водокористувача	104,885	13,813
Передача води, усього, у тому числі:	-	-
населенню	-	-
вторинним водокористувачам (без використання)	-	-
вторинним водокористувачам (після використання)	-	-
Скид зворотних (стічних) вод, усього:	89,3385	18,965
у тому числі:	-	-
у поверхневий водний об'єкт на поля фільтрації	-	-
у накопичувач	-	-
у вигріб	30,6755	7,909
в інший приймач	-	-
передача іншому водокористувачу	58,663	11,056
Використання води в системах водопостачання:	-	-
оборотного	-	-
повторного	-	-
Втрати в системах водопостачання	7,048	2,573

* Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Умови спеціального водокористування

- Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
- Щорічно, не пізніше 01 лютого наступного за звітним року надавати звіти про використання води за формою № 2ТП-водгосп (річна) до Деснянського басейнового управління водних ресурсів (пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017).
- З метою достовірного обліку водокористування забезпечувати своєчасну перевірку водовимірвальних приладів.
- Обов'язково виконувати умови, зазначені у висновку Держгеонадра від 31.05.2018 №9418/10/10-18, а саме:
 1. Застосування води для питних потреб тільки при відповідності якості води до вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10.
 2. Вести регулярний облік відбору води, її якості та глибини рівня у водозабірній споруді.
 3. Обов'язкова наявність огорож зон суворого санітарного режиму I поясу, наявність водомірів, кранів для відбору проб води.
 4. Дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій.
 5. Буріння нових свердловин та будівництво об'єктів, які можуть учинити негативний вплив на якість підземних вод проводити відповідно до проектів, складених

та погоджених за встановленим порядком.

6. Відповідно до статті 17 Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення» та статті 19 Кодексу України про надра, у разі використання підземних вод для питного водопостачання суб'єкт господарювання повинен одержати спеціальний дозвіл на користування надрами, з урахуванням особливостей, передбачених статтею 23 Кодексу України про надра.

7. Надавати щорічно до 20 січня наступного за звітним роком дані режимних спостережень, відомості про фактичний водовідбір та результати хімічних аналізів за формою 7-ГР Київській ГГЕ ДП «УГК» (02088, м. Київ, провул. Геофізиків, 10) та ДНВП «Геоінформ України» (03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16).

Відомості щодо природоохоронних заходів*

№ з/п	Перелік природоохоронних заходів	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	2	3	4
1.	Дотримуватися встановлених лімітів забору, використання води та скиду зворотних (стічних) вод	постійно	Контроль за використанням підземних вод
2.	Утримувати зони санітарної охорони артезіанських свердловин відповідно вимог ДБН В.2.5-74:2013	постійно	Охорона підземних вод від забруднення, засмічення
3.	Здійснювати контроль якості води з артезіанських свердловин для визначення повного хімічного складу	1 раз в квартал	Охорона підземних вод від забруднення
4.	Утримувати в задовільному стані водозабірні споруди	постійно	Охорона підземних вод від забруднення
5.	Систематично вести первинний облік водокористування	постійно	Раціональне використання водних ресурсів

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних й інших природних ресурсів та повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності й терміни виконання.

Згідно зі статтею 45 Водного кодексу України у разі маловоддя, загрози виникнення епідемій та епізоотій, а також в інших передбачених законодавством випадках можуть бути обмежені права водокористувачів або змінені умови водокористування з метою забезпечення охорони здоров'я людей та в інших державних інтересах.

Строк дії дозволу: з **18 червня 2018 року**

до **18 червня 2023 року**

Завідувач сектору у
Чернігівській області
 Держводагентства
 (керівник органу, що видав дозвіл)
 М.П.



(підпис)

Н.І. Радченко
 (ініціали та прізвище)

пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017
 (0462) 64-11-77

ДОДАТОК Є

**ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ
ЗАБРУДНІЮЮЧИХ РЕЧОВИН**

	3	4	5	6	7	8	9	10
Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Масло мінеральне нафтове	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Спирт метиловий	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Сажа	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Анідрид сірчистий	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Ванадію п'ятиоксид	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в %: - 70-20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Метан	20	20	20	20	20	20	20	20
Етан	26	26	26	26	26	26	26	26
Пропан	26	26	26	26	26	26	26	26
Бутан	80	80	80	80	80	80	80	80
Пентан	40	40	40	40	40	40	40	40
Гексан	24	24	24	24	24	24	24	24
Формальдегід	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Кислота оцтова	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

10000x10000

Значення фонових концентрацій необхідно погодити з органами санепідемслужби.

Начальник центру



Р.Р. Овсенко

ДОДАТОК Ж
МЕТРОЛОГІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ



УКРАЇНА

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИДВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

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

 30.03.16р. № 05/518-3
 На № дог.17-16 від 16.02.16 р.

 ПАТ «Укрнафта»
 НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на території населеного пункту с. Маша Дівця Придубського р-ну Чернігівської обл.

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,3
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	-7,3
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	17
Північний схід	12
Схід	10
Південний схід	9
Південь	18
Південний захід	9
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністью 5% і більше, м/с	4-5

Начальник центру



Р.Р.Овсєско

ДОДАТОК 3

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



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deka_pest@leg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709268

22.06.2018 № 04-11/492

На № _____ від _____

**Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз» Публічного
акціонерного товариства «Укрнафта»***Щодо зауважень та пропозицій*

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», розглянувши повідомлення про плановану діяльність «Видобуток нафти, газу і газоконденсату, підготовку нафти до товарного виду та транспортування трубопроводами НГВУ «Чернігівнафтогаз» (Мільківське родовище) Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (реєстраційний номер справи 201812468 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля, в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауважень та пропозицій до планованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Водночас інформуємо Вас, що вищезгадане повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, надано з порушенням п. 1 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та п. 4 Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» (далі – Порядок).

Також повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, не відповідає вимогам, що визначені у додатку 2 Порядку, зокрема, в п. 9 не зазначений відповідний пункт, частини та стаття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», у ряді інших пунктів повідомлення про плановану діяльність інформація надана неповна.

Додатково інформуємо, що вищезазначене свідчить про порушення процедури здійснення оцінки впливу на довкілля, яка визначена Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» та може бути окремою підставою для відмови у прийнятті звіту з оцінки впливу на довкілля.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно ст. 91² Кодексу України про адміністративні правопорушення, надання завідомо неправдивих чи неповних відомостей про вплив на довкілля планованої діяльності, порушення встановлених законодавством вимог щодо здійснення оцінки впливу на довкілля, у тому числі порядку інформування громадськості та порядку проведення громадського обговорення і врахування його результатів, тягнуть за собою накладення штрафу на посадових осіб, громадян - суб'єктів підприємницької діяльності від п'ятдесяти до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

В.о. директора Департаменту

Ганжа В.Ю 675-122
Кравченко С.В.

В.А. Новак

ДОДАТОК И
ІНВЕТАРИЗАЦІЯ ВІДХОДІВ



"ЗАТВЕРДЖУЮ"

Начальник НГВУ "Чернігівнафтогаз"

 Прозур В.П.

2011 р.

МАТЕРІАЛИ ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ

Нафтогазовидобувного управління
«Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

"ЗАРЕЄСТРОВАНО"

Начальник державного управління
охорони навколишнього природного
середовища

 **С.В.Горонович**

М.П.

№ _____ від _____ 2011 р.



"ЗАРЕЄСТРОВАНО"

Головний державний санітарний
лікар Чернівецької області

 **М.П.Донець**

М.П.

№ _____ від _____ 2011 р.

ДОДАТОК І

ДЕРЖАВНЕ СТАТИСТИЧНЕ СПОСТЕРЕЖЕННЯ "УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ ЗА 2017 РІК"

13.02.2017

Вих № 20-11/421

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 6 5 7 3

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

 Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186^а Кодексу України про адміністративні правопорушення

**УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ
за 2017 рік**

Подать:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, діяльність яких пов'язана з утворенням, поводженням з відходами I-IV класів небезпеки, за переліком, визначеним органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1 - відходи (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Наказ Держстату України
 19.08.2014 № 243 (зі змінами)

Респондент:

 Найменування: Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"

 Місцезнаходження (юридична адреса): 17500, Чернігівська обл, м.Прилуки
вул.Вокзальна, 1
(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

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

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Номер бланка _____ Кількість бланків _____

Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (рядок 100)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

 Так → *переходьте до рядка 101*

 Ні → *завершення заповнення форми*
Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	<input checked="" type="checkbox"/>	→ <i>переходьте до розділу I</i>
Поводження з відходами <i>(у тому числі звалища, полігони тощо)</i>	збирання	} → <i>переходьте до розділу II</i>
	утилізація	
	видалення	

Розділ І. Утворення, поводження з відходами за місцем їх утворення
(Заповнюється виробниками відходів)

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Батареї свинцеві зіпсовані відпрацьовані	Масла та мастила моторні відпрацьовані	Люмінесцентні лампи та відходи, що містять ртуть	Відходи комунальні ТПВ	Відпрацьовані автошини
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	6000.29.04	60002.8.10	7710.3.1.26	7720.3.1.01	6000.2.9.03
B	Код категорії відходів за матеріалом	08.41	01.3	08	10.1	073
Г	Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0123	1101	0122	1801	1801
10	Наявність відходів на початок року	3,500	15,500	0,000	0,000	15,506
11	Утворилося відходів протягом року	5,598	0,154	0,222	190,870	38,234
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього <i>(сума ряд. 41, 42, 43)</i>	5,825	13,600	0,120	190,870	32,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	5,825	13,600	0,120	-	32,009
42	для видалення	-	-	-	190,870	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, <i>(сума ряд. 51, 52)</i>	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, <i>(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))</i>	3,273	2,054	0,102	0,000	21,731

продовження розділу I

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Брухт чорних металів	Ґрунти забруднені нафтою	Відходи кольорових металів (алюміній)	Відходи кольорових металів (мідь)	Відходи кольорових металів (латунь, бронза)
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7710.3.1.08	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.31.09	77103.1.09
В	Код категорії відходів за матеріалом	06.1	12.6	06.2	06.2	06.2
Г	Клас небезпеки відходів	104	103	104	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0108	1104	0101	0116	0134
10	Наявність відходів на початок року	589,33	-	1,870	30,300	0,223
11	Утворилося відходів протягом року	609,944	-	5,489	112,506	2,164
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	158,0	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42, 43)	463,393	-	5,136	112,439	0,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	463,393	-	5,136	112,439	0,009
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів– усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	735,881	-	2,223	30,367	2,378

продовження розділу I

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів		Рідкі нечистоти (водовідведення)			
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)		7720.3.1.03			
B	Код категорії відходів за матеріалом		10.1			
Г	Клас безпеки відходів		104			
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником		1801			
10	Наявність відходів на початок року		0,000			
11	Утворилося відходів протягом року		8182,000			
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)		8182,000			
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення		8182,000			
43	фізичним особам для використання					
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах					
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок					
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))		0,000			

продовження розділу II
(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів	Грунти забруднені нафтою				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4590.3.1.06				
В	Код категорії відходів за матеріалом	12.6				
Г	Клас безпеки відходів	103				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1104				
10	Наявність відходів на початок року					
12	Зібрано, отримано відходів – усього, <i>(сума ряд. 13, 14, 15, 16)</i>					
	у тому числі					
13	від виробників відходів					
14	від перевізників, збирачів відходів					
15	від домогосподарств					
16	зі сфери послуг					
17	Імпортовано відходів					
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього, <i>(сума ряд. 41, 42)</i>					
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення					
50	Експортовано відходів – усього, <i>(сума ряд. 51, 52)</i>					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
72	Наявність відходів на кінець року, <i>(ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))</i>					
73	Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах (місцях видалення відходів)	833,000				

Розділ III. Установки для поводження з відходами та спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року
1. Установки для поводження з відходами

(у цілих числах)

№ рядка	Види установок	Кількість, одиниць	Установлена потужність на рік, тонн
А	Б	1	2
1.1	Установки для спалювання відходів з метою отримання енергії (R1)		
1.2	Установки для спалювання відходів з метою теплового перероблення відходів (D10)		
1.3	Установки для утилізації (перероблення) відходів (R2-R11)		
1.4	Інші установки для видалення (крім спалювання) відходів (D12)		

2. Спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів

(у цілих числах)

Рядок	Найменування показника	Кількість, одиниць	Об'єм, м ³		Площа, м ²	
			проектний	залишковий	проектна	залишкова
А	Б	1	2	3	4	5
2.1	Усього				4900	4000
2.2	у тому числі побутових відходів					

Розділ IV. Осад промислових стоків у сухій речовині

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

№ рядка		Обсяг відходів
А	Б	1
80	Утворилося	
81	Видалено (D1, D5 D12)	
82	Спалено з метою отримання енергії (R1)	
83	Спалено з метою теплового перероблення відходів (D10)	

операційний менеджер

Місце підпису керівника (власника) та/або особи відповідальної за достовірність наданої інформації

Свєдєлішова С.М. (ПІБ)



Чупока В.Т.

(ПІБ)



телефон: 3-32-16

факс:

 електронна пошта: ecolog@purgitu.ukrnapfta.com

ДОДАТОК І
ПАСПОРТ МІСЦЯ ВИДАЛЕННЯ ВІДХОДІВ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА


_____ (підпис, прізвище, ініціали)

"06" вересня 2014 р.



ПОГОДЖЕНО
В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі


_____ А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)

"05" листопада 2014 р.



**Паспорт
місця видалення відходів
(МВВ)**

Реєстраційний номер N 545 Дата реєстрації 06.09.2014

Назва МВВ Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів
Прилуцько-Лесяківського цеху видобутку нафти та газу

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

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний



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 околиці с. Рибці, 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.Євдокимова (04637)33216
(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний
(підпис)

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 видалених відходів 852 т
5. Обсяг видалених 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.Лісяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

III. Природно-геологічна характеристика МВВ

1. Розташування:

- 1.1. Віддаленість від населеного пункту (км)) 2 км на захід від околиці с. Рибці
- 1.2. Віддаленість від водотоків і водойм (км) 2,5 км на захід 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 облсті: М1:200 000, М-36-П, 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, воднольодовикові пластичні.
 7. Характеристика ґрунтових вод ґрунтові 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»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

IV. Техніко-технологічна характеристика МВВ

1. Тип:

- 1.1. Відкрите поверхнєве
 - 1.1.1. Наливне 1.1.2. Насипне 1.1.3. Змішаного типу
- 1.2. Відкрите заглиблене в землю
 - 1.2.1. Наливне 1.1.2. Насипне 1.1.3. 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. Сміттєспалювальний завод
 - 1.6.2. Інше (зазначити) Стационарні 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 навколишнього природного середовища від забруднення

- 3.1. Донний ізоляційний екран
 - 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 екрани
 - 3.2.1. Відсутні 3.2.2. Глинисті
 - 3.2.3. Стіни 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 канали
 - 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. Поверхнєве зволоження
- 4.5. Рекультивация поверхні з залуженням
- 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 нафтошлямомаси товщиною 40 см;
4. Внесення спученого перліту шаром 5 см;
5. Внесення біодеструктора;
6. Визрівання компостної маси
7. Замірювання температури бурту 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 25 днів);
11. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
12. Підготовка, компостування і одержання деструктованої шлямомаси 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»


(підпис)

М.К.Лісняний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

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	Ґрунти, 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-вуглеводні 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
 (підпис)

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. Здійснюється (конкретизувати) згідно інвентаризації джерел викидів, перевищення ГДК забруднюючих речовин у повітрі в межах майданчику відсутні
 - 4.2. Не здійснюються

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VII. Відомості про забруднення навколишнього 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
						Факт Норма
1	2	3	4	5	6	7
Не проводилися дослідження						

2. Відомості про забруднення ґрунтів

Показник	Ґрунти		
	Норма ГДК, мг/кг	Факт, мг/кг	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
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	-
Вміст 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»


 (підпис) М.К.Лисяний


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VIII. Порухення 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»


(підпис) М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня
2. Встановлена [ширина, клас 300 м. клас III
-
- 2.1. Витримується 2.2. Не витримується

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

Х. Ведення документації

1. Ведення документації щодо обліку надходження та видалення відходів

1.1. Найвне (зазначити) Первинна облікова документація N 1-ВГ "Облік відходів та пакувальних матеріалів і тари"

1.2. Відсутнє

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

XI. Категорія екологічної безпеки МВВ

Категорія екологічної безпеки МВВ			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
<input type="checkbox"/>	А	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.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

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

Адреса: 76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар ім. Пуликіна, 2

ПРОТОКОЛ № 12

результатів аналізу проб ґрунту

16 травня 2017 року

Місце відбору: Майданчик відновлення замучених ґрунтів Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ
 Дата відбору: 26.04.2017 р.

Замовник	Номер проби ґрунту	pH водної витяжки, ГДК = 5,5-8,2 од. pH	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, мг/кг ГДК = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, мг/кг ГДК = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту лужногідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору (за Чиріковим), мг/кг	Вміст нітратів, мг/кг ГДК=130 мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
НГВУ "Чернігів нафтогаз"	1	8,15	н/в	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



Начальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів

Пукіш А.В.

ДОДАТОК Й

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

**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

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 ТАЛАЛАЇВСЬКОГО ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ
НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ТАЛАЛАЇВСЬКИЙ, СРІБНЯНСЬКИЙ
РАЙОНИ, СУМСЬКА ОБЛ., РОМЕНСЬКИЙ Р-Н
(найменування 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 дійсне до 10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження вибухпожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання»


(прізвище, ім'я по батькові технічного експерта (експертів), номер посвідчення експерта, спеціалізація експерта (ів))

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

<p>Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля</p> <p><u>Насінник Л.О. фахівець служби дозвільно-ліцензійної екологічної документації НДПІ ПАТ "Укрнафта"</u></p> <p>(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)</p>	 (підпис)
---	---

<p>Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля</p> <p><u>Никоненко Л.Ю. начальник служби дозвільно-ліцензійної екологічної документації НДПІ ПАТ "Укрнафта"</u></p> <p>(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)</p>	 (підпис)
---	---

Платіжне доручення № **4947**
 від "10" жовтня 2018 р.

 Акціонерний банк
 "Південний"
 Код 20953647
 МФО 328209
 10 ЖОВ 2018

 0410001
 Одержано банком
 "10" жовтня 2018 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІПВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"

Код 00136573

Банк платника	Код банку	ДЕБЕТ рах. №	СУМА
Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)	328209	26007010035287	11 596,10
Отримувач Департамент агропром розвитку екології			
Код 00733702			
Банк отримувача	Код банку	КРЕДИТ рах. №	
ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М. КИЇВ	820172	31258272109033	

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок

Призначення платежу

Аванс 100% за ОВД Мільківського род-ща; зг дог 133-6 від 28.08.18р. В.92-прое. пром. зак. на передб. & 2.2.05.99& Без ПДВ

 ДР
 М.П. Підписи _____

 Акціонерний банк
 "Південний"
 Код 20953647
 МФО 328209
 10 ЖОВ 2018
 Одержано банком
 жовтня 2018 р.
 Підпис банку