



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ  
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,  
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@mepr.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

*07.08.2023*

(дата офіційного опублікування в  
Єдиному реєстрі з оцінки  
впливу на довкілля  
(автоматично генерується програмними  
засобами ведення Єдиного реєстру з  
оцінки впливу на довкілля)

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»,  
код за ЄДРПОУ 30019775,  
вул. Кудрявська, буд. 26/28,  
м. Київ, 04053**

(заявник та його адреса)

*07.08.2023*

(дата видачі)

*21/01-202342710622/1*

(номер висновку)

**202342710622**

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

*21/01-202342710622/2 від 07.08.2023*

(номер і дата звіту про громадське  
обговорення)

**ВИСНОВОК**

**з оцінки впливу на довкілля**

планованої діяльності «Продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) (нафта, природний газ, конденсат) Південно-Кобзівської площі, згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4993 від 23 квітня 2019 року»

За результатами оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, здійсненої відповідно до статей 3, 6 – 7, 9 і 14\* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: планованої діяльності із продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) (нафта, природний газ, конденсат) Південно-Кобзівської площі, згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4993 від 23 квітня 2019 року, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 02.05.2023 шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (далі – Реєстр) – 202342710622), а 28.06.2023 до Реєстру внесено звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД), оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД та інші документи;

повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було опубліковано в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 28.04.2023 № 18 (128) та «Green Post» від 28.04.2023 № 128, а також розміщено на дошках оголошень, підтвердженням чого є фотофіксація;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність, зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до міністерства не надходили;

оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля було опубліковано в друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 16.06.2023 № 25 (135) та «Green Post» від 16.06.2023 № 134, а також розміщено на дошках оголошень, підтвердженням чого є фотофіксація;

відповідно до Закону України від 18.06.2020 № 733-ІХ «Про внесення зміни до статті 17 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» щодо запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України коронавірусної хвороби (COVID-19), до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадське обговорення планованої діяльності проводиться в формі надання письмових зауважень і пропозицій (у тому числі в електронному вигляді), в цей період громадські слухання, передбачені статтею 7 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», не проводяться;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД, а також протягом громадського обговорення планованої діяльності після подання Звіту з ОВД, відображено в звіті про громадське обговорення, що є невід’ємною частиною даного висновку.

### **Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності**

Відповідно до наданих матеріалів, планованою діяльністю передбачається геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовища з подальшим видобуванням нафти та газу Південно-Кобзівської площі. Плановану діяльність АТ «Укргазвидобування» буде здійснювати філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування». Підприємство має діючий спеціальний дозвіл на користування надрами від 23.04.2019 № 4993, строк дії – до 23.04.2039 (копію наведено у додатку А до Звіту з ОВД). Площа

ділянки надр – 368,073 км<sup>2</sup>. Родовище в дослідно-промислому розробку не введено.

В адміністративному відношенні Південно-Кобзівська площа розташована в межах Сахновщинської, Кегичівської, Зачепилівської та Наталинської громад Красноградського району Харківської області. Ситуаційний план району планованої діяльності представлено на рис. 1.1-1.2 Звіту з ОВД.

В ході продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, пошуку, розвідки, розробки та експлуатації родовища, в межах спеціального дозволу на користування надрами Південно-Кобзівської площі можливе будівництво до 7 свердловин на рік глибиною до 6000 м, підключення свердловин до установки підготовки вуглеводневої сировини (до 13000 м).

Пошук, розвідка корисних копалин передбачає проведення сейсморозвідувальних робіт, які виконуються з використанням невибухових, вібраційних джерел збудження упругих сейсмічних коливань.

Планована діяльність передбачає проведення будівельно-монтажних робіт, які складаються з робіт підготовчого та основного періоду (будівельно-монтажні роботи). Роботи по підключенню свердловин розраховані на термін від 1 до 5 місяців в залежності від довжини газопроводу.

Амбарний чи безамбарний метод буріння визначається за результатами інженерно-геологічних вишукувань. Якщо від проектного низу шламового амбару-накопичувача до поверхні водного горизонту менше 2 м – планується застосовувати безамбарний спосіб буріння, якщо більше – амбарний.

Передбачається улаштування гідроізольованих земляних шламових амбарів. Приймаються три земляних шламових амбари для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини; для відстоювання фільтрату промивної рідини, збору відпрацьованої технічної води і стічних вод.

Цикл спорудження кожної проектної свердловини складається з наступних робіт: буріння свердловини і кріплення її стінок обсадними колонами і їх цементування; випробування свердловин на наявність промислового припливу газу. Конструкція проектних свердловин наведена в таблиці 1.3.3 Звіту з ОВД.

Після завершення буріння і кріплення стовбурів проектних свердловин проводиться їх випробування. Випробування кожної проектної свердловини включає в себе виклик припливу продукції методом зниження протитиску на пласт і освоєння свердловини з одночасним спалюванням газу на факелі.

На кожному буровому майданчику передбачається облаштування одного факельного амбару з горизонтальною факельною установкою для аварійного спалювання газу під час випробування свердловини та під час експлуатації свердловини при продувках, її дослідженні та ремонтах.

При одержанні припливу нафти, газу, або пластової води проводиться дослідження проектних свердловин, щодо об'ємів припливу, якості флюїду і можливих параметрів наступного його видобутку.

Після проведення комплексу геофізичних досліджень і виклику припливу пластового флюїду, свердловини облаштовуються та підключаються шлейфами до існуючих установок підготовки вуглеводневої сировини (УПВС). При

відсутності промислового припливу пластового флюїду свердловини ліквідуються.

Для підключення до майданчика УПВС кожної газової свердловини передбачається підземне прокладання газопроводу-шлейфу підключення діаметром 114 мм, довжиною до 13000 м на глибині 1,2 м. В одній траншеї зі шлейфами-підключення передбачається одночасне прокладання двох інгібіторопроводів (корозії та гідратуутворення).

На даний час Південно-Кобзівська площа не облаштована УПВС, але в перспективі можливе будівництво у разі отримання промислового припливу вуглеводнів та необхідності підключення свердловин для подальшої підготовки вуглеводнів.

Підготовка газу та конденсату до подальшого транспортування в майбутньому, після отримання промислових притоків газу, буде здійснюватися на УПВС, що працює за принципом низькотемпературної сепарації (НТС) з метою відділення скрапленої рідини і механічних домішок від газу. Вуглеводнева сировина (газ природний, нафта, конденсат) від кожної свердловини по шлейфу буде надходити на УПВС.

УПВС буде складатися з однієї основної технологічної лінії, де буде відбуватися попередня підготовка (відділення рідини) газу, і дослідницького сепаратора. Вузол вхідних ниток з урахуванням буріння розвідувальних свердловин розраховується на чотири свердловини. Вуглеводнева продукція від свердловин подаватиметься по шлейфу на вузол входу майбутньої установки. Пластова вода при цьому подаватиметься на ємність збору пластової води. З ємності пластова вода відкачуватиметься насосами та подаватиметься для завантаження в автотранспорт з подальшим вивезенням на існуючі установки повернення СПВ в надра.

Технологічний комплекс з підготовки продукції свердловин забезпечує наступні операції: приймання і розділення продукції свердловин; облік окремих видів продукції видобутку; розділення і облік продукції окремо від кожної свердловини; підготовку і утилізацію нафтового газу; відокремлення пластової води; підготовку і облік товарної нафти.

Система нафтопромислового облаштування передбачає наступне:

1. Збір продукції експлуатаційних нафтових свердловин по промисловій нафтозбірній мережі. Викидні трубопроводи підключаються до видобувних свердловин за променевою схемою.

2. Обв'язка гирла нафтових свердловин. На період фонтанної експлуатації гирло кожної свердловини повинно бути обладнане фонтанною арматурою типу АФК. Кожна свердловина облаштовується площадкою для установки агрегатів для проведення ремонтних робіт, ємністю для збору проливаних продукції на період ревізій, огорожується і захищається земляним валом на випадок аварійних витікань продукції.

3. Розподільна гребінка. Розподільна гребінка передбачає дроселювання продукції до робочих тисків на першій ступені сепарації, збирання нафтогазової продукції в один колектор.

4. Блок геологічного заміру продукції. Блок складається із сепаратора для відокремлення газової складової і її заміру. Рідинна складова витісняється в колектор і заміряється лічильником рідини.

5. Блок сепарації нафти. Блок сепарації складається із нафтового сепаратора I-го ступеня для відокремлення нафтового газу від рідини при тиску сепарації 0,1 МПа. Далі нафта надходить до блоку розділювачів рідини, де змішується із газовим конденсатом. Нафтовий газ із сепаратора С-1 надходить до сепаратора С-2. Після С-2 газ надходить на II ступінь сепарації установки НТС, де змішується із потоком природного газу від газових свердловин.

6. Склад сирої нафти. Зберігання дегазованої нафти передбачено у ємностях разом із конденсатом. Після розділювачів конденсат разом із нафтою надходить у накопичувальну ємність, з якої продукція подається на наливний стоояк (самоплином), де насосами відвантажується в автоцистерни.

7. Факельна система. Технологічною схемою передбачена факельна система для збору і утилізації скидів горючих некондиційних газів і парів від наступних джерел: а) постійних – від апаратів дегазації пластової води; б) періодичних – при пусконаладжувальних роботах, спорожненні апаратів та установок перед ремонтом, пропарюванням; в) аварійних – при скиданні від запобіжних клапанів та інших пристроїв аварійного скидання.

8. Система обліку продукції. Облік нафтового і «вільного» газу проводиться за напрямками його використання у технологічній схемі підготовки і на кожному напрямку подачі споживачам єдиною системою обліку «Флоутек». Облік рідини (пластова вода, конденсат, товарна нафта) проводиться лічильниками індивідуального заміру.

Планована діяльність має здійснюватися з урахуванням висновку з оцінки впливу на довкілля, виданого Міністерством енергетики та захисту довкілля України від 18.10.2019 № 7-03/12-20194263539/1.

#### **Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності**

Планована діяльність із продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) (нафта, природний газ, конденсат) Південно-Кобзівської площі, згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4993 від 23 квітня 2019 року може впливати на компоненти довкілля. Впливу можуть зазнати ґрунт, геологічне, повітряне, водне середовища, рослинний та тваринний світ.

Незапланований негативний вплив на навколишнє середовище можливий лише при аварійних ситуаціях. Аварійні ситуації на об'єкті можливі у випадку недотримання технології господарської діяльності, техніки безпеки, поломки машин і механізмів, пожежі. Найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути розливи нафтопродуктів, інтенсивні газопроявлення та фонтанування, пориви трубопроводів.

При штатних умовах експлуатації об'єкта господарської діяльності аварійні ситуації не передбачаються. З метою недопущення виникнення аварійних ситуацій Звітом з ОВД передбачено ряд організаційно-технічних

заходів, спрямованих на локалізацію та ліквідацію ситуації, а також недопущення забруднення навколишнього природного середовища, впровадження заходів щодо дотримання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

Санітарно-захисна зона для об'єкту визначається відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404.

**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**, враховуючи дані, наведені в звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме те, що:

– **планована діяльність.** Метою планованої діяльності є «Продовження геологічного вивчення нафтогазоносних надр, в тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) (нафта, природний газ, конденсат) Південно-Кобзівської площі, згідно спеціального дозволу на користування надрами № 4993 від 23 квітня 2019 року»;

– **вплив на ґрунти та геологічне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, вплив на ґрунт та земельні ресурси буде здійснюватися при спорудженні свердловин, при облаштуванні свердловин та будівельних роботах по прокладанню газопроводів для підключення свердловин. Ґрунтовий покрив в межах бурових і будівельних майданчиків зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підйимально-транспортних та земляних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. Вплив планованої діяльності на ґрунт в звичайному режимі експлуатації мінімальний, і може бути помітним в разі порушення технологічних процесів. Площі виділення земельних ділянок під бурові майданчики проектних свердловин складають 4,5 га. Площа виділення земельних ділянок під майданчик облаштування проектних свердловин та під'їзних доріг на період експлуатації, складає до 1,0 га, для кожної свердловини.

Згідно зі Звітом з ОВД, вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин до проектних глибин та під час застосування методів підвищення вилучення нафти, газу, конденсату із пластів;

– **вплив на атмосферне повітря під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, повітряне середовище зазнає впливу при спорудженні свердловин продуктами згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт, продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата, дизель-електростанції та спецтехніки, продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини, пилевикидами при приготуванні бурового розчину, продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива, продуктами вільного випаровування з поверхні

гідроізолюваних шламових амбарів, продуктами згорання природного газу при роботі енергетичних установок, що забезпечують підігрів теплоносія і обігрів приміщень на промислових майданчиках і працюють на природному газі.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при облаштуванні будівельного майданчика та їх параметри наведені в таблиці 5.2.2.1.3 Звіту з ОВД. Відповідно до таблиці 5.2.2.1.2.1 Звіту з ОВД розрахунок розсіювання проводити недоцільно.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря джерелами бурового майданчика кожної свердловини представлено в таблиці 5.2.2.2.1.6 Звіту з ОВД. Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання приводиться в таблицях 5.2.2.2.2.1-5.2.2.2.2.2 Звіту з ОВД. Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері при спорудженні та випробуванні свердловини відображено в додатках Ж, З до Звіту з ОВД. За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин перевищення санітарних норм на межі нормативної санітарно-захисної зони відсутнє.

Під час облаштування свердловин та прокладання трубопроводів утворюватимуться викиди забруднюючих речовин в атмосферу від пересувних джерел – автотранспорту, будівельної техніки, зварювальних та фарбувальних агрегатів, сумарну кількість яких представлено в таблиці 5.3.1.3 Звіту з ОВД. Відповідно до таблиці 5.3.1.1.1 Звіту з ОВД розрахунок розсіювання проводити недоцільно.

Під час експлуатації свердловини джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферу є горизонтальна факельна установка при продувках свердловини та шлейфу, при дослідженнях свердловини з метою визначення параметрів її експлуатації, при поточних ремонтних роботах та капремонті на свердловині. Параметри джерела викиду та результати розрахунку очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від свердловини при її експлуатації наведені в таблиці 5.4.1.7 Звіту з ОВД. Доцільність включення окремих забруднюючих атмосферне повітря речовин від факельної установки у розрахунок розсіювання наведено в таблиці 5.4.1.2.1 Звіту з ОВД. Результати розрахунку розсіювання шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери відображено у таблиці 5.4.1.3.1 та в додатку К до Звіту з ОВД. Згідно з даними Звіту з ОВД, при спалюванні факельних газів на проектній свердловині, максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) – не перевищать ГДК;

**– вплив на водне середовище під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, водозабезпечення установки підготовки вуглеводневої сировини планується виконувати привозною водою: питною – побутові потреби, підготовленою водою – для підпитки системи тепlopостачання технологічної установки, технічною водою – для поповнення протипожежного запасу води, або, у разі доцільності, водою з власних артезіанських свердловин, які будуть пробурені.

У процесі спорудження свердловин передбачається використання прісної води для технологічних потреб (приготування бурового розчину, розчину коагулянту, гідровипробування, та інше) та господарсько-побутових потреб. Для цього, на кожному буровому майданчику, планується буріння водної свердловини глибиною 160 м. Після припинення експлуатації водяні свердловини ліквідуються.

Під час експлуатації газових свердловин використання води для виробничих, господарсько-побутових та питних потреб не передбачається. На кожному буровому майданчику передбачається улаштування 2-х резервуарів (50 м<sup>3</sup> кожен), для протипожежного запасу води. Для питного забезпечення передбачено привозити бутильовану воду.

Газопроводи-шлейфи підключення проектних свердловин підлягають випробуванню на міцність та перевірки на герметичність гідравлічним способом. Випуск води здійснюватиметься у тимчасовий амбар-відстійник та повторно використовуватиметься для технічних потреб підприємства.

Розрахунок ліміту забору води для технологічних потреб для спорудження однієї свердловини наведений в таблиці 5.2.3.3 Звіту з ОВД. Розрахунок об'єму води для промивання та гідровипробування газопроводів-шлейфів підключення наведений в таблиці 5.3.3.1 Звіту з ОВД. Витрати води на господарсько-побутові потреби приведені в таблиці 5.2.3.4 Звіту з ОВД.

Господарсько-побутові стічні води будуть накопичуватися у водонепроникний вигріб та по мірі накопичення вивозитися на очисні споруди у відповідності до укладених договорів.

Відведення утворених бурових стічних вод передбачається самопливом по системі металевих лотків до шламових амбарів. З метою скорочення до мінімуму витрат води на технічні потреби в процесі будівництва свердловин передбачається система зворотного водозабезпечення.

Дощові води з бурового майданчика передбачається відводити по улаштованим канавам з металевими лотками в шламові амбари з наступною їх очисткою методом відстою, хімічною їх коагуляцією та нейтралізацією. Після очищення дощових та талих вод можливе повторне їх використання для технологічних потреб. По закінченню будівництва нейтралізовані дощові води та нейтралізовані бурові стічні води захороняються в шламових амбарах.

Відповідно до Звіту з ОВД, при видобутку вуглеводнів разом з нафтою і газом на поверхню надходять супутньо-пластові води (СПВ). Відділена супутньо-пластова вода Південно-Кобзівської площі буде надходити в ємність, яка передбачена на проектній УПВС, для збору СПВ. По мірі заповнення ємності, вода буде вивозитися на установку повернення СПВ у надра, яка знаходиться на території УПГ-2 Кобзівського ГКР або іншу діючу установку повернення СПВ, де повертається через поглинальні свердловини у пласт-колектор поглинаючого горизонту;

**– вплив на рослинний і тваринний світ, території та об'єкти природно-заповідного фонду під час провадження планованої діяльності.** Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування



Харківської обласної військової адміністрації від 12.06.2023 № 03.02-18/1621 в межах території планованої діяльності існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду і території, зарезервовані для наступного заповідання не обліковуються, елементи екомережі відсутні.

З метою оцінки впливу на біологічне різноманіття, рідкісні та зникаючі види флори і фауни, природні оселища, рослинні угруповання, об'єкти Смарагдової мережі та природно-заповідного фонду від планованої діяльності доктором біологічних наук, професором, завідувачем кафедри екології Національного педагогічного університету імені Михайла Драгоманова – Волошиною Н.О. у травні 2023 року проведено наукові дослідження (копію звіту з науково-дослідної роботи надано у додатку С до Звіту з ОВД). За результатами проведених польових досліджень природні оселища із Резолюції 4 Бернської конвенції, рослинні угруповання Зеленої книги України, регіонально рідкісні та зникаючі види флори та фауни, а також такі, що внесені до Червоної книги України та Резолюції 6 Бернської конвенції на ділянці планованої діяльності Південно-Кобзівської площі не ідентифіковано;

– **вплив на клімат і мікроклімат під час провадження планованої діяльності.** Згідно зі Звітом з ОВД, процес розробки родовища не є діяльністю, що створює значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості;

– **вплив на соціальне та техногенне середовища під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на бурових майданчиках свердловин, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як «прийнятний».

Відповідно до листа Департаменту містобудування та архітектури Харківської обласної державної адміністрації від 08.05.2023 № 01-04/624-2/667В в межах ділянки Південно-Кобзівської площі пам'ятки архітектури, містобудування, садово-паркового мистецтва, ландшафтні, науки та технічні відсутні (копія листа наведена у додатку Д до Звіту з ОВД).

Листом Департаменту культури і туризму Харківської обласної державної адміністрації від 22.05.2023 № 05-25/659 надано перелік пам'яток історії, археології та монументального мистецтва, які знаходяться в межах Південно-Кобзівської площі на території Сахновщинської, Кегичівської, Зачепилівської та Наталинської громад (копія листа наведена у додатку Є до Звіту з ОВД). Враховуючи вищевикладене, висновком з оцінки вплив на довкілля встановлено відповідні екологічні умови;

– **вплив шуму та вібрації на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, джерелами шумового впливу в період проведення будівельних робіт при спорудженні свердловин буде будівельна

техніка та обладнання. Відстань від бурового майданчика проектної свердловини Південно-Кобзівської площі до найближчої житлової забудови становить не менше 500 м. Розраховані рівні звукового тиску на відстані 500 м становлять:  $L_{\text{Аекв.}} - 19,6$  дБА,  $L_{\text{Амакс.}} - 23,2$  дБА та задовольняють санітарні вимоги, щодо еквівалентних і максимальних рівнів шуму на території найближчої житлової забудови.

Джерелами шумового впливу в період проведення бурових робіт є буровий верстат, основне і допоміжне обладнання, що знаходяться на майданчику спорудження свердловини. Розрахований рівень звуку в період спорудження свердловини в розрахунковій точці на відстані 500 м від джерела шуму складатиме:  $L_{\text{А}} - 37,8$  дБА, що відповідає санітарним вимогам.

Розрахунок шумового впливу на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) під час експлуатації проектних свердловин становитиме 37,5 дБА, що задовольнятиме санітарні вимоги.

Під час будівельних робіт джерелом вібрації на буровому майданчику буде робота бурового верстата. Для усунення шкідливої дії вібрації Звітом з ОВД передбачено заходи зі зменшення рівня вібрації;

**– вплив радіаційного забруднення, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на довкілля під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до даних Звіту з ОВД, об'єкти планованої діяльності не є джерелом радіаційного забруднення. Наявність електромагнітних хвиль, іонізуючих випромінювань та радіаційного забруднення в процесі буріння свердловин не передбачається;

**– управління відходами під час провадження планованої діяльності.** Відповідно до Звіту з ОВД, під час здійснення планованої діяльності будуть утворюватися відходи. Розрахунок очікуваної кількості відходів та шляхи поводження з ними представлено в таблиці 5.3.5.1 Звіту з ОВД.

Згідно з даними Звіту з ОВД, відходи будуть тимчасово зберігатися до передачі спеціалізованим підприємствам у відповідності до укладених договорів. Відходи буріння передбачається нейтралізувати, нейтралізований ґрунт захоронювати у шламових амбарах,

**а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною цього висновку), вважає допустимим/недопустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме:**

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок впливів на компоненти довкілля (ґрунти та геологічне середовище, атмосферне повітря, водне середовище, рослинний і тваринний світ, природно-заповідний фонд, клімат і мікроклімат, соціальне та техногенне середовища) сукупний вплив планованої діяльності є допустимим;

за результатами аналізу звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на ґрунт, геологічне, повітряне та водне середовища, рослинний і тваринний світ. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

### **Екологічні умови провадження планованої діяльності:**

**1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, а саме:**

– реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Земельного кодексу України та кодексу України про надра;

– плановану діяльність здійснювати у відповідності до Законів України «Про охорону земель», «Про землеустрій» та згідно з Правилами розроблення робочих проектів землеустрою, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 02.02.2022 № 86;

– користування земельною ділянкою здійснювати лише при наявності документів землекористування;

– реалізовувати заходи визначені у Звіті з ОВД для виключення виникнення забруднення ґрунту;

– не допускати потрапляння в ґрунт нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;

– на суб'єкта господарювання покладається обов'язок збереження якісних показників родючості ґрунтів, які знімаються та складуються, з метою їх подальшого повернення у стан придатний для використання за призначенням;

– здійснювати зняття, перенесення та складування родючого шару ґрунту відповідно до вимог чинного законодавства;

– здійснювати зберігання родючого шару ґрунту за межами ділянок провадження планованої діяльності лише при наявності документів землекористування;

– не допускати змішування родючого ґрунту з мінеральним ґрунтом;

– при формуванні ярусів відвалів родючого шару ґрунту реалізовувати кути відкосів з метою попередження зсувних явищ;

– забезпечити захищеність родючого шару ґрунту від вітру;

– здійснити рекультивацію земель після провадження планованої діяльності відповідно до діючого чинного законодавства України;

– діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах географічних координат ділянки надр;

– здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;

– дотримуватись вимог раціонального використання природних ресурсів та охорони надр відповідно до статті 56 Кодексу України «Про надра»;

- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;
- викиди із стаціонарних джерел можливі з урахуванням та на підставі дозволу на викиди, та не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони, найближчої житлової забудови;
- забезпечувати проведення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у разі потреби визначеної в умовах дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами);
- забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря;
- вживати заходи з метою мінімізації викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря при провадженні технологічних операцій;
- виконувати заходи, визначені у Звіті з ОВД щодо зменшення негативного впливу на повітряне середовище;
- реалізацію планованої діяльності здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до обмежень, встановлених для водоохоронних зон та прибережно-захисних смуг поверхневих водних об'єктів;
- водокористування здійснювати відповідно до статті 49 Водного кодексу України;
- спорудження водозабірних свердловин здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;
- забезпечити оснащення водних свердловин пристроями та вимірною апаратурою, що здійснює облік об'єму забору води;
- вести журнал обліку забраної води зі свердловин;
- використовувати труби для систем водопостачання й водовідведення із сучасних високоякісних матеріалів, а також інші заходи, спрямовані на забезпечення герметичності водоемних споруджень (резервуарів, насосних станцій, колодязів) і цілісності стиків трубопроводів;
- з метою охорони підземних вод дотримуватись вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів»;
- забезпечити виконання статті 44 Водного кодексу України;
- забезпечити створення мережі контрольних пунктів для спостереження за складом поверхневих та рівнем і складом підземних вод;
- забороняється скид стічних вод на рельєф місцевості та у поверхневі водні об'єкти;
- забезпечити організацію збору, очищення, відведення дощових і талих вод;

- не допускати потрапляння неочищених стічних вод у підземні водоносні горизонти;
- виконувати заходи з охорони та раціонального використання водних ресурсів, передбачити впровадження системи повторного водовикористання;
- поводження зі стічними водами здійснювати відповідно до вимог законодавства;
- у разі надходження разом з газом супутньо-пластових вод, надавати їх балансові обсяги;
- поводження з супутньо-пластовими водами здійснювати відповідно до вимог статей 72 та 75 Водного кодексу України;
- повернення супутньо-пластових вод на пункт повернення СПВ здійснювати в обсягах та у спосіб відповідно до Технологічних проектів;
- забезпечити сумісність хімічного складу вод поглинаючого горизонту та СПВ;
- здійснювати діяльність відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону книгу України», «Про природно-заповідний фонд України»;
- забезпечити охорону середовищ існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;
- у разі виявлення видів флори та фауни, включених до Резолюції 6 (1998) Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі (далі – Бернська конвенція) та типів природних оселищ, включених до Резолюції 4 (1996) Бернської конвенції угруповань Зеленої книги України, забезпечити їхнє збереження шляхом розроблення комплексу спеціальних заходів;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Законів України «Про охорону культурної спадщини» та «Про охорону археологічної спадщини»;
- якщо під час проведення робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їхнє подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини. Роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини можуть проводитися тільки після повного дослідження цих об'єктів;
- не перевищувати показників виробничого шуму та вібрації на межі житлової забудови та на межі санітарно-захисної зони, встановлених нормативно-правовими актами та санітарними нормами;
- вживати заходи, щодо зменшення шуму та вібрації при провадженні планованої діяльності;
- здійснювати радіологічний контроль до початку буріння свердловин у межах бурового майданчика, а після завершення бурових робіт – відходів буріння;

- управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері управління відходами, у тому числі, з небезпечними;
- операції з оброблення відходів здійснювати на підставі дозволу;
- забезпечити здійснення діяльності підприємства таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище;
- забезпечити зменшення обсягів утворення відходів з урахуванням впровадження найкращих доступних технологій і методів управління у процесі промислового виробництва;
- не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені;
- забезпечити утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;
- забезпечити передачу небезпечних відходів суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів та ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами на підставі укладених договорів;
- забезпечити встановлення мобільних (пересувних) санітарно-технічних приладів із герметичними ємностями для збору рідких відходів (біотуалетів) з розрахунку на чисельність осіб залучених до виконання робіт з планованої діяльності;
- забезпечити вивезення рідких відходів санітарно-технічних приладів у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорів;
- здійснювати обов'язкове дотримання державних будівельних норм та інших документів, що регламентують охорону навколишнього середовища при виконанні будівельно-монтажних робіт;
- ведення будівельних робіт проводити в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;
- дотримуватись меж, відведених для виконання будівельних робіт;
- забезпечити зведення до мінімуму чи припинення роботи будівельної техніки в період несприятливих метеорологічних умов у радіусі санітарно-захисної зони;
- використовувати тільки справну техніку;
- не допускати роботу машин та механізмів на «холостому ходу»;
- не допускати роботу технологічного устаткування у форсованому режимі;
- не використовувати техніку із підтіканням паливо-мастильних матеріалів та перевищенням у відпрацьованих газах нормативно встановлених СО і СН;
- технологічний огляд, ремонт, миття та заправлення техніки проводити на спеціалізованому майданчику з твердим водонепроникним покриттям;

- забезпечити, з метою усунення наслідків шкідливого впливу розробки родовища, утримання в належному стані під'їзних доріг, які використовуватимуться під час провадження планованої діяльності;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Закону України «Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів»;
- здійснювати плановану діяльність відповідно до Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15.03.2017 № 118, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 за № 692/30560;
- розробку нафтогазоносних покладів та технологічне обслуговування свердловин здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;
- дотримуватися вимог чинного законодавства при бурінні нових свердловин для отримання газу;
- відстань між свердловинами, що одночасно споруджуються, повинна унеможливити накладання їх санітарно-захисних зон (з урахуванням типу бурового верстату). Зменшення відстані між свердловинами, що одночасно споруджуються, можливо виключно у випадку підтвердження не перевищення рівнів ГДК забруднюючих речовин від сумісного впливу роботи декількох бурових верстатів одночасно;
- одночасне стравлювання експлуатаційних свердловин забороняється у випадку накладання санітарно-захисних зон свердловин одна на одну;
- експлуатацію видобувних свердловин здійснювати відповідно до технологічних режимів;
- забезпечити відповідно до вимог законодавства тампонування та ліквідацію свердловин непридатних для експлуатації;
- планована діяльність з ліквідації свердловин, непридатних для експлуатації підлягає оцінці впливу на довкілля;
- прокладання газопроводів-шлейфів здійснювати відповідно до вимог чинного законодавства;
- спорудження нових та збільшення обсягів існуючих установок комплексної підготовки газу здійснювати відповідно до вимог законодавства;
- забезпечити ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання у суворій відповідності з керівництвом по експлуатації (режимними картами), проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;
- забезпечити відповідність усієї запірної арматури, установленої на трубопроводах, 1 класу герметичності затвора захисної арматури, технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам і регламентам технологічних процесів;
- зберігання дизпалива, нафти та нафтопродуктів здійснювати в герметичних резервуарах, які розміщені на гідроізольованій та обвалованій території;

- на випадок підвищення тиску, понад передбаченим режимом, здійснити оснащення устаткування захисними клапанами;
- забезпечити оснащення резервуарів, в яких зберігаються токсичні і легкозаймисті речовини, спеціальними «дихальними» клапанами випаровування в атмосферу;
- для запобігання розливу метанолу, та з метою виключення забруднення ґрунтів, забезпечити перевірку герметичності обладнання;
- здійснити обвалування території бурових майданчиків, шламових та факельних амбарів;
- забезпечити герметичну гідроізоляцію амбарів та місць можливого забруднення ґрунтів для попередження забруднення ґрунтів та підземних вод;
- забезпечити нейтралізацію та очистку бурового розчину, відпрацьованої промивної рідини, стічних вод, а також продуктів випробування свердловини;
- речовини, що використовуватимуться для підготовки бурового розчину, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів, сертифікатам якості;
- поводження з хімічними речовинами здійснювати у порядку встановленому законодавством;
- зберігати хімічні речовини в герметичній тарі, у спеціально облаштованому складі;
- застосовувати технічні засоби, технологічні процеси, що запобігають виникненню нафтогазопроявів та відкритих фонтанів;
- здійснювати проведення постійного контролю за технічним станом обладнання;
- забезпечити справність електрообладнання, заземлення, ізоляції та огороження струмоведучих частин;
- здійснювати провадження планованої діяльності за умови наявності та з дотриманням усіх документів, у т.ч. документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство, регулюють зазначену діяльність;
- дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами та Звітом з ОВД;
- у разі встановлення факту перевищення щодо будь-якого показника, що контролюється – вжити заходи щодо приведення технологічного процесу до штатного стану;
- плановану діяльність здійснювати відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404;
- здійснювати провадження планованої діяльності з урахуванням вимог постанови Кабінету Міністрів України від 16.11.2002. №1788 «Про затвердження Порядку і правил проведення обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єктів господарювання за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами та аваріями на об'єктах підвищеної небезпеки, включаючи пожежовибухонебезпечні об'єкти та об'єкти, господарська діяльність на яких



може призвести до аварій екологічного і санітарно-епідеміологічного характеру»;

– забезпечити здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля у разі змін планованої діяльності, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля».

**2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:**

– припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливі метеорологічні умови тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов;

– розробити план організаційних заходів щодо локалізації та ліквідації надзвичайних ситуацій, аварій;

– при виникненні аварійних, нештатних ситуацій характеристики кількісного та якісного впливу на компоненти довкілля, компенсаційні заходи визначаються в порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

– при виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення в порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів, а з метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на підприємстві має передбачатись наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

**3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності,\* а саме:**

– підстави для здійснення транскордонної оцінки впливу на довкілля відсутні.

**4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів\*\*:**

- здійснювати оплату компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях;
- забезпечити рекультивацію у відповідності до вимог законодавства;
- своєчасно та в повному обсязі сплачувати обов'язкові екологічні платежі.

**5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля\*\*, а саме:**

– здійснювати утримання території планованої діяльності в належному санітарному та екологічному стані;

– організувати регулярний контроль за технічним станом свердловин і трубопроводів;

- при спорудженні нових свердловин розглянути можливість щодо безамбарного способу буріння;
- здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інші заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу;
- забезпечувати охорону типових та унікальних природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, рослинних угруповань;
- забезпечити демонтаж об'єкта планованої діяльності у разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до умовно природнього стану;
- забезпечити екологічну безпеку, раціональне використання природних ресурсів, додержання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

**6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення післяпроектного моніторингу\*\* , а саме:**

- щопівроку здійснювати моніторинг у процесі розробки родовища, у тому числі моніторинг стану атмосферного повітря (в тому числі на межі санітарно-захисної зони) та ґрунтів, а також контроль за рівнем та якістю поверхневих і підземних вод у пунктах спостереження;
- здійснювати чотири рази на рік відбір глибинних проб води для визначення вмісту розчиненого газу для поглинаючих свердловин (за наявності поглинаючих свердловин);
- забезпечити моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:
  - 1) визначення вибірного тиску один раз на півроку;
  - 2) визначення вибівної температури при замірах вибірного тиску;
  - 3) визначення поточного пластового тиску один раз на півроку;
  - 4) відбір поверхневих проб газу та визначення його складу двічі на рік.

Результати післяпроектного моніторингу (звіти післяпроектного моніторингу разом з копіями протоколів лабораторних досліджень параметрів навколишнього середовища, що виконуються в рамках післяпроектного моніторингу чи інших матеріалів, що містять результати досліджень) подавати протягом наступного місяця за звітним до уповноваженого центрального органу, а також забезпечувати їх опублікування на власному вебсайті (у разі наявності) або направляти до органів місцевого самоврядування відповідних адміністративно-територіальних одиниць, що можуть зазнати впливу планованої діяльності для публікації на їх вебсайтах. Моніторинг здійснюється щорічно протягом трьох років з моменту початку провадження планованої діяльності.

*Примітка: Якщо під час провадження господарської діяльності буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність – припиненню.*

**7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проєктування\*\*, а саме:**

– здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля для планованої діяльності не передбачається в разі виконання екологічних умов.

*Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.*

*Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.*

**Директор Департаменту  
екологічної оцінки**

**М.О. Шимкус**

**Заступник Міністра**

**О.В. Крамаренко**

Підготовлено:

Кухта А.В.

Ведмідь А.І.

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

\*\* Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.