



ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72.
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від _____ № _____

На № _____ від _____

12.03.2026

(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

«УКРТРАНСГАЗ»

код ЄДРПОУ 30019801

Кловський узвіз, буд. 9/1,

м. Київ, 01021

(заявник та його адреса)

12.03.2026

(дата видачі)

141-13900/1

(номер висновку)

13900

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

141-13900/2 від 12.03.2026

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

За результатами оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД), здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон), планованої діяльності «Олишівське підземне сховище газу Мринського виробничого управління підземного зберігання газу Акціонерного товариства «УКРТРАНСГАЗ» у Чернігівській області» встановлено:

Процедуру ОВД по зазначеній діяльності розпочато 18.08.2025 шляхом розміщення суб'єктом господарювання повідомлення про плановану діяльність за реєстраційним номером 13900 у Єдиному реєстрі з ОВД (далі – Реєстр) (оприлюднено у Реєстрі 19.08.2025).

Повідомлення про плановану діяльність розміщено суб'єктом господарювання у чотирьох публічних місцях, зокрема, на дошці оголошень відділення Укрпошти за адресою: вул. Чернігівська, 27, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень відділення Нової пошти за адресою: вул. Зарічна, 3, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень комунального закладу «Центр культури та дозвілля» Олишівської

селищної ради за адресою: вул. Чернігівська, 4, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень Олишівської селищної ради за адресою: вул. Чернігівська, 13, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Олишівської селищної ради та Кіптівської сільської ради Чернігівського району Чернігівської області, Чернігівської районної державної адміністрації та Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації (далі – Департамент).

Повідомлення про плановану діяльність опубліковано у друкованих медіа «Про вплив на довкілля» від 15.08.2025 № 32(253) та «Сталий розвиток» від 15.08.2025 № 37 (496).

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано повідомлення про плановану діяльність Олишівській селищній раді, Кіптівській сільській раді та Чернігівській районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД (далі – Звіт) тривало 12 робочих днів: з 20.08.2025 до 04.09.2025.

Звіт та Оголошення про початок громадського обговорення Звіту оприлюднено у Реєстрі та на вебсайті Департаменту 28.01.2026.

Оголошення про початок громадського обговорення Звіту опубліковано у друкованих медіа «Geoenergy» від 23.01.2026 № 13 та «GreenPost» від 23.01.2026 № 263.

Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД розміщено суб'єктом господарювання у чотирьох публічних місцях, зокрема, на дошці оголошень відділення Укрпошти за адресою: вул. Чернігівська, 27, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень відділення Нової пошти за адресою: вул. Зарічна, 3, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень комунального закладу «Центр культури та дозвілля» Олишівської селищної ради за адресою: вул. Чернігівська, 4, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень Олишівської селищної ради за адресою: вул. Чернігівська, 13, селище Олишівка, Чернігівський район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Олишівської селищної ради та Кіптівської сільської ради Чернігівського району Чернігівської області, Чернігівської районної державної адміністрації та Департаменту.

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано оголошення про плановану діяльність Олишівській селищній раді, Кіптівській сільській раді та Чернігівській районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Зі Звітом можна було ознайомитися з 26.01.2026 у приміщенні Департаменту як уповноваженого територіального органу з оцінки впливу на довкілля за адресою: пр-т Миру, буд. 14, м. Чернігів та з 23.01.2026 у приміщенні АТ «Укртрансгаз» за адресою: 01021, Кловський узвіз, буд. 9/1, м. Київ, а також у приміщенні Олишівської селищної ради за адресою: 15575, вул. Чернігівська, буд. 4, селище Олишівка Чернігівського району Чернігівської області.

Громадське обговорення Звіту розпочалось 29.01.2026, тривало 25 робочих днів та завершено 04.03.2026. Громадські слухання в процесі громадського обговорення планованої діяльності відбулися 12.02.2026 о 12.00 у режимі відеоконференції. Оскільки представники громадськості не з'явилися, було складено акт про неявку представників громадськості на громадські слухання. Зазначений акт завантажено до Реєстру та розміщено на офіційному вебсайті Департаменту 12.02.2026.

У висновку з оцінки впливу на довкілля наводиться опис та оцінка впливу на довкілля виключно для господарської діяльності, пов'язаної із продовженням експлуатації Олишівського підземного сховища газу Мринського виробничого управління підземного зберігання газу Акціонерного товариства «УКРТРАНСГАЗ» у Чернігівській області» (далі – Мринського ВУПЗГ АТ «УКРТРАНСГАЗ»), інша діяльність не оцінювалась.

Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.

Основною метою діяльності Олишівського підземного сховища газу (далі – Олишівське ПСГ) Мринського ВУПЗГ АТ «УКРТРАНСГАЗ» є забезпечення надійного, безпечного та ефективного зберігання природного газу з метою гарантування стабільного та безперебійного газопостачання споживачів північного регіону України, а також підвищення надійності, гнучкості та маневреності функціонування газотранспортної системи України в цілому.

Олишівське підземне сховище газу створене у байосько-батському водоносному горизонті середньої юри Олишівської антиклінальної структури, відкритої геолого-розвідувальними роботами у 1959–1960 роках. Формування штучного газового покладу у водоносних пластах розпочалося у 1964 році.

На теперішній час Олишівське ПСГ перебуває в режимі особливої експлуатації, що зумовлено несприятливими геологічними умовами бат-байоського пласта-колектора. Відповідно до розпорядчих документів ДК «Укртрансгаз» закачування природного газу до сховища з 2012 року не здійснюється, а відбір газу проводився у попередні роки виключно в обмежених обсягах безкомпресорним способом – за рахунок енергії пластового тиску, без залучення газоперекачувальних агрегатів.

Оцінка впливу на довкілля здійснюється з урахуванням фактичного стану Олишівського ПСГ та режиму його особливої експлуатації, при цьому аналіз потенційних впливів виконано відносно граничних технологічних параметрів, визначених «Корективами технологічного проекту циклічної експлуатації Олишівського ПСГ» (2006 р.), які встановлюють допустимі межі пластових тисків, обсягів зберігання та експлуатаційних навантажень на геологічне середовище.

Площа, на якій розташоване ПСГ, не входить до меж територій та об'єктів природно-заповідного фонду загальнодержавного або місцевого значення, не охоплює водно-болотні угіддя міжнародного значення, території Смарагдової мережі та Регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області.

Олишівське ПСГ Мринського ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз» призначене для закачування, зберігання та відбору природного газу. Його функціонування забезпечується наявним комплексом технологічних споруд та обладнання, інженерними мережами, а також системами енергозабезпечення, теплопостачання, водопостачання та водовідведення. Конфігурація об'єкта відповідає чинним нормативним вимогам і технологічним регламентам, що гарантує безпечну, надійну та ефективну експлуатацію газосховища.

Експлуатація Олишівського ПСГ здійснюватиметься в межах наявного технологічного комплексу та існуючої інфраструктури, з урахуванням обмежень, зумовлених особливим режимом експлуатації, без проведення будь-яких підготовчих, будівельних чи монтажних робіт, будівництва нових будівель, споруд або інженерних мереж, реконструкції, капітального ремонту або перепрофілювання наявних об'єктів, розширення території або зміну меж земельних ділянок.

Підземне зберігання газу здійснюється відповідно до Спеціального дозволу на користування надрами від 02.04.1999 № 1851 з урахуванням змін, внесених наказами № 274 та № 276 від 03.08.2018.

Загальна площа земель, що використовується підприємством для розміщення об'єктів Олишівського ПСГ, становить 5,0554 га. Земельна ділянка надана у постійне користування для обслуговування об'єктів трубопровідного транспорту з транспортування природного газу відповідно до Державного акта на право постійного користування землею серії ЯЯ № 373772 від 26.05.2009. Землекористування здійснюється у виробничих цілях, у межах затвердженого плану землекористування та вимог Земельного кодексу України, Закону України «Про трубопровідний транспорт», Закону України «Про охорону земель», а також інших нормативно-правових актів у сфері охорони довкілля та раціонального використання земельних ресурсів.

Територія, прилегла до земельних ділянок із об'єктами Олишівського ПСГ, вільна від забудови. Промислові об'єкти, що безпосередньо межують зі свердловинами, відсутні. Відповідно до СОУ 49.5-30019801-115:2014 «Правила технічної експлуатації магістральних газопроводів», із зовнішнього боку огорож промислового майданчика облаштовано протипожежні смуги, вільні від рослинності, що забезпечують належний рівень пожежної безпеки та створюють додатковий захисний бар'єр для охорони об'єктів.

До структури Олишівського ПСГ входять:

горизонт сховища газу, який включає 90 свердловин різного функціонального призначення, у тому числі 40 експлуатаційно-нагнітальних свердловин, обладнаних фонтанною арматурою, шлейфами та інгібіторопроводами;

промисловий майданчик ПСГ, на території якого розташовано газозбірний пункт, установку підготовки газу, пункт вимірювання витрати газу (далі –

ПВВГ), установку регенерації метанолу (далі – УРМ), метанольне господарство та адміністративно-побутові будівлі.

Для підтримання необхідного технологічного тиску у газотранспортній системі та стабільного руху природного газу у магістральних газопроводах використовується дотискувальна компресорна станція (далі – ДКС) «Олишівка», оцінка впливу якої на довкілля у межах даної процедури ОВД не здійснюється через значну віддаленість від ПСГ.

Технологічна схема Олишівського ПСГ передбачає різні режими закачування та відбирання газу, які обираються залежно від необхідних обсягів операцій та з урахуванням тиску газу в магістральному газопроводі і пластового тиску в ПСГ. Технологічний процес включає два основні режими, кожен з яких може виконуватися компресорним або безкомпресорним способом:

закачування газу в ПСГ;

відбирання газу з ПСГ.

Календарно початок і завершення кожного сезону експлуатації ПСГ визначаються на основі затвердженого балансу газу та режимів роботи АТ «Укртрансгаз». Технологічний режим постійно коригується залежно від пластового і вибійного тиску, дебітів свердловин, а також тисків у трубному та затрубному просторах, що впливає на параметри роботи свердловин і обладнання для підготовки газу.

Режими закачування та відбору газу, а також експлуатації свердловин, розробляються дільницею геологічної служби Олишівського ПСГ з урахуванням планових обсягів робіт, погоджуються з геологічним відділом департаменту ПЗГ АТ «Укртрансгаз» та організацією авторського нагляду, після чого затверджуються керівництвом компанії.

На основі цих режимів визначаються параметри роботи газозбірної пункту (далі – ГЗП) та іншого технологічного обладнання ПСГ, що забезпечує безпечне, стабільне та ефективне функціонування сховища. Це дозволяє контролювати процеси закачування та відбору газу, підтримувати необхідні тиски в магістральному газопроводі та ПСГ, а також оптимізувати експлуатацію свердловин і технологічного устаткування.

Після завершення режимів закачування або відбирання департамент диспетчеризації надає короткотерміновий нейтральний період для виконання планово-попереджувальних робіт, технічного обслуговування та поточного ремонту обладнання і інших заходів, затверджених у встановленому порядку.

Початком нейтрального періоду є випробування ключів аварійного зупинення (далі – АЗ) ДКС та ГЗП («АЗ ЦЕХУ» та «АЗ ГРЕБІНКИ»), під час яких перевіряється спрацювання алгоритмів АЗ, змінюється положення перекривної арматури та комунікації звільняються від газу для забезпечення готовності об'єкта у разі надзвичайної ситуації.

Випробування АЗ та пуск газу перед початком режимів закачування і відбирання відносяться до газонебезпечних робіт і виконуються спеціально призначеними особами під керівництвом інженерно-технічного персоналу та оперативно-виробничої служби. Під час проведення таких робіт оформлюють відповідні документи згідно з вимогами чинних нормативно-правових актів.

Підготовка газу до транспортування на ПСГ здійснюється відповідно до вимог Кодексу газотранспортної системи України. Склад та фізико-хімічні властивості природного газу, що відбирається з ПСГ, змінюються щосезону. Це зумовлено якістю та складом газу, закачаного в літній період, а також ступенем насичення пластової системи.

Природний газ, що подається з Олишівського ПСГ, відповідає встановленим стандартам якості для безпечного транспортування через газотранспортну систему України. Газ характеризується високим вмістом метану (близько 89–90 %) та низьким вмістом легких і важких вуглеводнів, а також домішок азоту та вуглекислого газу, що відповідає вимогам Кодексу газотранспортної системи України щодо підготовки газу до транспортування.

Фізико-хімічні параметри знаходяться в межах нормативних значень, а вміст механічних домішок, сірководню та меркаптанової сірки не виявлено, що підтверджує його безпечність для транспортування та використання в енергетичних системах. Основні техніко-експлуатаційні характеристики Олишівського ПСГ відображені в таблиці 1.7 Звіту.

У процесі відбирання газу з продуктивних горизонтів разом із газовим потоком на поверхню виносяться супутні пластові води (далі – СПВ), що являють собою суміш конденсаційної та пластової води з незначною домішкою розчину інгібітора гідратуутворення. Формування цих вод відбувається за рахунок водонасиченої частини продуктивного горизонту, а також контурних і підшовних пластових вод, які гідродинамічно взаємодіють зі штучним газовим покладом. Інтенсивність надходження СПВ зростає на завершальних етапах відбирання газу внаслідок зниження пластового тиску.

Зібрані СПВ проходять стадії первинного відокремлення від газового потоку та тимчасового накопичення в герметичних ємностях. Відведення рідини здійснюється у регламентованому режимі з урахуванням вимог технологічної безпеки та запобігання неконтрольованим скидам. У процесі експлуатації окремих технологічних вузлів також можливе періодичне утворення рідин і механічних домішок, які в установленому порядку спрямовуються до системи збору СПВ.

Подальше поводження з СПВ передбачає їх направлення на підготовку або тимчасове зберігання з подальшою утилізацією шляхом закачування у спеціально призначену поглинальну свердловину (№ 65). Повернення СПВ у надра передбачається здійснювати в межах гірничого відводу, у водоносні горизонти, ізольовані від поверхневих і прісних підземних вод потужними водотривкими товщами.

Водопостачання Олишівського ПСГ здійснюється для забезпечення питних і санітарно-гігієнічних, виробничих та протипожежних потреб. Джерелом водопостачання є підземні води бучацької серії еоценових відкладів басейну річки Смолянка (ліва притока р. Десна, басейн р. Дніпро). Геологічний індекс водоносного горизонту – Р₂bc.

Водопостачання Олишівського ПСГ здійснюється на підставі Дозволу на спеціальне водокористування, виданого Державним агентством водних ресурсів України від 10.02.2020 № 13/ЧГ/49д-20 (далі – Дозвіл на спецводокористування).

Видобута вода від свердловин подається в резервуар запасу об'ємом 200 м³, після чого насосами забезпечується подача на господарсько-побутові, виробничі та протипожежні потреби. Для подавання води застосовується об'єднана система водопостачання протипожежного та господарсько-питного призначення з використанням автоматичної насосно-пневматичної установки (далі – АНПУ).

Для підтримання стабільної роботи системи водопостачання здійснюються регулярна чистка та дезінфекція резервуарів, технічне обслуговування насосного обладнання, водозабірних споруд та трубопроводів, щодобовий контроль дебіту свердловин і заміри статичних та динамічних рівнів води.

Якість підземних вод відповідає вимогам ДСанПН 2.2.4-171 і контролюється лабораторією Угерського ВВРО ПСГ відповідно до затвердженого графіка моніторингу. Технічне обслуговування та ремонт водопровідних споруд та обладнання виконуються персоналом служби ЕВП АТ «Укртрансгаз».

Водовідведення виробничо-побутових стічних вод з промислового майданчика Олишівського ПСГ здійснюється через каналізаційну мережу до накопичувального резервуара. Далі стічні води відповідно до укладеного договору передаються для подальшої обробки іншому водокористувачу – Боярському лінійному виробничому управлінню магістральних газопроводів філії «Оператор газотранспортної системи України» АТ «Укртрансгаз».

Атмосферні (зливові) води з усієї території майданчика відводяться системою зливової каналізації у відстійник-накопичувач зливових стоків.

Електропостачання Олишівського ПСГ здійснюється від діючих електричних мереж напругою 10/0,4 кВ через комплекс енергетичного обладнання, який включає: трансформаторні підстанції; повітряні та кабельні лінії електропередач; розподільчі пристрої; конденсаторні установки. Для забезпечення безперервної роботи підприємства у випадку аварій або відключень електромереж використовуватиметься дизель-генератор АСДА-200.

Система газопостачання Олишівського ПСГ забезпечує безперебійну подачу природного газу до котельні та допоміжного обладнання, необхідного для підтримання технологічних процесів підприємства. До її складу входять зовнішній та внутрішній газопроводи загальною довжиною 156,2 м, шафна газорегуляторна установка (ШП-3) із двома регуляторами тиску типу РД-50, а також перекивна арматура газопроводів у кількості 14 одиниць. Робота системи газопостачання забезпечує стабільність функціонування котельні, дотримання нормативних параметрів тиску та безпечну експлуатацію обладнання.

Загальна система тепlopостачання Олишівського ПСГ Мринського ВУПЗГ призначена для забезпечення опалення виробничих і адміністративно-побутових приміщень підприємства в опалювальний період. Джерелом теплової енергії є котельня, розташована на території промислового майданчика, до складу якої входять три водогрійні котли типу Е-1.0/09Г та система теплових мереж загальною довжиною 4,5 км. Основне завдання котельні полягає у виробленні теплової енергії та подачі теплоносія до споживачів. Потужність кожного котла становить 0,5 МВт, номінальний витрата газу – 70,35 м³/год. У якості палива використовується природний газ.

Циркуляцію теплоносія забезпечують два мережеві насоси типу К 20/30 (один робочий, один резервний) з подачею 30 м³/год і тиском 2 кгс/см², а також насоси НД 1600/16 для котлових контурів (1,6 м³/год, 16 кгс/см²). Підживлення системи виконується двома насосами ВКС 2/26 продуктивністю 1,2 м³/год із бака запасу підготовленої води (2,0 м³).

Пом'якшення живильної води здійснюється на натрій-катіонітовій установці «Красный котельщик» продуктивністю 2,5 м³/год. Принцип роботи установки ґрунтується на процесі іонного обміну, під час якого солі жорсткості (кальцію та магнію) заміщуються іонами натрію. Така підготовка води дозволяє запобігти утворенню накипу у теплообмінному обладнанні, забезпечує стабільну роботу технологічних систем і подовжує термін експлуатації трубопроводів та агрегатів, що використовують пом'якшену воду.

Відповідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, що зареєстрований в Міністерстві юстиції України від 24.07.1996 № 379/1404 (далі – ДСП 173-96), основна виробнича діяльність Олишівського ПСГ та СБО визначає їх нормативні розміри СЗЗ і класифікується наступним чином:

промисловий майданчик ПСГ – відповідно до додатку 4 ДСП 173-96 (підприємства з видобування природного газу з комплексом установок очищення та станціями дотиску газу, що розміщуються на їх території, належать до класу ІБ) – розмір нормативної СЗЗ від джерел викиду 1000 м витримано;

експлуатаційні свердловини ПСГ – відповідно до додатку 4 ДСП 173-96 (газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу) – розмір нормативної СЗЗ від джерел викиду 300 м витримано.

Допоміжні виробничі об'єкти (метанольне господарство, котельня, блок підготовки газу) територіально розташовані в межах промислового майданчика ПСГ. Їхні СЗЗ перекриваються межами 1000-метрової зони основного виробництва.

Найближча житлова забудова розташована у північно-східному напрямку від об'єктів Олишівського ПСГ в селищі Олишівка.

Нормативна СЗЗ витримана у повному обсязі. У межах СЗЗ відсутні об'єкти житлового та громадського призначення, рекреаційні зони та зони відпочинку.

Зона впливу підприємства на прилеглу територію становить 2000 м.

Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 16.11.2002 № 1747 «Про затвердження Правил охорони магістральних газопроводів», для Олишівського ПСГ встановлено такі розміри охоронних зон, у межах яких діють обмеження на розміщення будівель, споруд та провадження господарської діяльності: газозбірний пункт – 200 м (від огорожі); шлейфи – 100 м; свердловини – 300 м до житлових будівель та 500 м до громадських і промислових споруд (від гирла свердловини).

Для забезпечення технологічного процесу підготовки та транспортування газу на Олишівському ПСГ застосовуються різні види сировини та продуктів, які виконують функції опалення, технологічної обробки газу та підтримання працездатності обладнання. Основними компонентами є природний газ, метанол та діетиленгліколь (далі – ДЕГ).

Природний газ використовується для опалення приміщень та подається безпосередньо через трубопровідну систему. Щорічне споживання природного газу на об'єкті складає приблизно 51 567 м³.

Метанол застосовується як інгібітор гідратуутворення, що дозволяє запобігати утворенню кристалів гідратів у газопроводах та абсорберах під час транспортування та підготовки газу. Зберігання метанолу здійснюється в спеціальних ємностях, а річне використання становить 105 м³.

У технологічному процесі для осушування газу в абсорбері на ПСГ використовується ДЕГ. Потенційне використання ДЕГ на Олишівському ПСГ складає 60,0 м³/рік.

Олишівське ПСГ функціонує у закритому режимі цілодобово. Кількість постійного персоналу складає 16 осіб.

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної держадміністрації враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД, а саме:

Вплив на довкілля при виконанні підготовчих та будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.

При здійсненні планованої діяльності «Олишівське підземне сховище газу Мринського виробничого управління підземного зберігання газу Акціонерного товариства «УКРТРАНСГАЗ» у Чернігівській області».

Вплив на атмосферне повітря.

Джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Олишівському ПСГ формуються внаслідок функціонування технологічного обладнання та транспортної інфраструктури об'єкта. Основними стаціонарними джерелами є технологічні свічі дегазаторів і газосепараторів, дихальні клапани та люки ємностей зберігання метанолу і ДЕГ, димова труба котельні, а також колектори та вентилятори систем витяжної вентиляції.

На Олишівському ПСГ у 2020 році проведено інвентаризацію стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин (далі – ЗР) в атмосферне повітря відповідно до вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря». Інвентаризація здійснювалась із врахуванням фактичного розташування технологічного устаткування, його конструктивних особливостей, режиму особливої експлуатації та обслуговування.

За інформацією, наведеною у звіті з ОВД, з часу проведення інвентаризації технологічний процес не зазнав суттєвих змін, а кількість і параметри джерел викидів залишилися стабільними, що забезпечує актуальність отриманих даних для оцінки впливу на довкілля.

Основними джерелами утворення викидів є дихальні клапани та вентиляційні елементи ємностей зберігання метанолу і ДЕГ, димова труба котельні, технологічні свічі дегазаторів, колекторів і допоміжного обладнання, а також фонтанні арматури експлуатаційних свердловин. За характером дії джерела викидів представлені організованими постійними та періодичними (залповими) викидами.

На Олишівському ПСГ визначено 77 стаціонарних організованих джерел викиду, з яких 51 характеризується періодичною (залповою) емісією, внаслідок

функціонування яких в атмосферне повітря надходять ЗР, що утворюються як під час зберігання, перекачування та регенерації технологічних рідин (метанол, ДЕГ), так і в процесах спалювання палива в котельному обладнанні, а також під час експлуатації газотехнологічного обладнання, стравлювання та продувок газових контурів і свердловин.

Потенційні обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел Олишівського ПСГ становлять 3471,9636 т/рік.

У складі викидів в атмосферне повітря надходять такі основні ЗР: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту, $\text{NO}+\text{NO}_2$) – 1,057578 т/рік; закис азоту (N_2O) – 0,052878 т/рік; оксид вуглецю (CO) – 1,48061 т/рік; діоксид вуглецю (CO_2) – 1 285,453842 т/рік; ДЕГ (2,2'-оксидітанол) – 0,0000700008 т/рік; бензин (малосірчистий, у перерахунку на вуглець) – 0,007218 т/рік; вуглеводні насичені $\text{C}_{12}\text{--C}_{19}$ – 0,105758 т/рік; метиловий спирт – 0,471535 т/рік; метан – 2 183,334116 т/рік.

Викид ЗР від стаціонарних джерел Олишівського ПСГ здійснюються в межах нормативів, установлених Дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, виданим Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації від 17.03.2021 № 7425587901-4 (далі – Дозвіл на викиди).

За даними протоколу № 09/06/2-С1/2025 від 09.06.2025, наведеного у додатку 15 до звіту з ОВД, на межі найближчої житлової забудови селища Олишівка та на межі СЗЗ Олишівського промислового майданчика, визначені концентрації шкідливих речовин на всіх контрольних точках не перевищують встановлені гранично допустимі концентрації (ГДК).

Стан атмосферного повітря відповідає вимогам Державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 10.05.2024 № 813, що зареєстрований в Міністерстві юстиції України 24.06.2024 № 763/42108.

Вплив на водне середовище.

Загальний обсяг використаної води включає водоспоживання на власні потреби підприємства, яке розподіляється між питними та санітарно-гігієнічними потребами персоналу і виробничими потребами.

Забір підземних вод здійснюється на підставі Дозволу на спецводокористування з двох артезіанських свердловин, розташованих на території Олишівського промислового майданчика за межами населеного пункту Олишівка:

свердловина № 4 (176/3) глибиною 93 м та продуктивність 15 м³/год, статичний рівень води становить 10 м, динамічний – 15 м, зниження рівня води при експлуатації складає 5,0 м;

свердловина № 5 глибиною 95 м та продуктивність 10 м³/год, статичний рівень води у свердловині становить 30,0 м, динамічний – 50,0 м, зниження рівня при експлуатації – 20,0 м.

Кожна свердловина має герметизоване устя, охоронну огорожу, озеленення та обладнана сертифікованими приладами обліку води.

Для запобігання забрудненню підземних вод навколо свердловин створені зони санітарної охорони (далі – ЗСО), в межах яких проводиться регулярне прибирання, технічне обслуговування та ремонт огорож і споруд. Стан ЗСО оцінюється як задовільний і такий, що відповідає чинним вимогам.

Загальний обсяг використання води на підприємстві становить 12,52 м³/добу, що у річному вимірі складає 4,57 тис. м³/рік. Витрати води на питні та санітарно-гігієнічні потреби становлять 3,52 м³/добу, або 1,28 тис. м³/рік. На виробничі потреби підприємства передбачене використання води обсягом 9,0 м³/добу, або 3,29 тис. м³/рік.

За результатами лабораторних досліджень підземних вод з артезіанських свердловин № 4 та № 5, вода за органолептичними, фізико-хімічними та санітарно-хімічними показниками відповідає вимогам Державних санітарних норм та правил «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 12.05.2010 за № 400, що зареєстрований в Міністерстві юстиції України 01.07.2010 за № 452/17747 (далі – ДСанПіН 2.2.4-171-10). Перевищень гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин не виявлено.

Водовідведення виробничо-побутових стічних вод з Олишівського промислового майданчика здійснюється через внутрішню каналізаційну мережу до герметичного накопичувального резервуара. Далі стічні води у повному обсязі передаються іншому водокористувачу – Боярському лінійному виробничому управлінню магістральних газопроводів філії «Оператор газотранспортної системи України» АТ «Укртрансгаз». Скидання стічних вод безпосередньо у водні об'єкти не здійснюється. Санітарно-побутові стоки формуються від питних та санітарно-гігієнічних потреб персоналу і становлять 3,52 м³/добу та 1,28 тис. м³/рік. Виробничі стоки утворюються переважно від роботи водопідготовчої установки парових котлів і складають 1,8 м³/добу та 0,66 тис. м³/рік.

Атмосферні (зливові) води зі всієї території підприємства відводяться організованою системою дощової каналізації до спеціально облаштованого резервуару, де відбувається попереднє осадження завислих речовин і видалення механічних домішок. Відстояні та очищені від завислих речовин злизові води передбачено повторно використовувати у системі замкнутого водообігу для поливу технологічних ділянок виробничих майданчиків та автодоріг.

У разі невідповідності фізико-хімічних показників очищеної води вимогам для внутрішнього використання на підприємстві передбачено контрольоване вивезення стоків для доочищення спеціалізованими організаціями відповідно до укладених договорів.

Найближчим природним гідрографічним об'єктом до промислового майданчика ПСГ є витік р. Молофа (ліва притока р. Смолянка). Прибережна захисна смуга р. Молофа витримана у повному обсязі, провадження господарської діяльності в її межах не здійснюється, що відповідає вимогам Водного кодексу України та нормативним актам щодо охорони водних об'єктів.

При подальшій експлуатації ПСГ обсяги та характер утворення стічних вод залишатимуться сталими, а за існуючої схеми збору та передачі стоків значного негативного впливу на довкілля не передбачається.

Управління відходами.

Базовим регламентуючим документом у сфері управління відходами на Олишівському ПСГ є План управління відходами Мринського ВУПЗГ, який визначає порядок управління відходами на всіх етапах – від їх утворення та накопичення до тимчасового зберігання і передачі на відновлення або видалення.

Дія Плану управління відходами поширюється на такі об'єкти Мринського ВУПЗГ: Олишівське ПСГ та КС «Олишівка».

На об'єктах Мринського ВУПЗГ утворюються відходи, пов'язані з основними та допоміжними технологічними процесами, а також з адміністративною та господарською діяльністю. Основними джерелами утворення відходів є: закачування, відбір та зберігання природного газу; обслуговування та ремонт обладнання, забезпечення енергопостачанням і водопостачанням, протикорозійний захист трубопроводів, хімічний аналіз газу, обслуговування автотранспорту, прибирання виробничих та адміністративних приміщень, охорона об'єктів; офісна та адміністративна діяльність.

На об'єктах Мринського ВУПЗГ очікується утворення відходів двох категорій: небезпечні та ті, що не є небезпечними.

Небезпечні відходи:

свинцеві батареї (код 16 06 01*) утворюються під час заміни акумуляторів у системах резервного електроживлення, на транспортних засобах і технологічному обладнанні. Прогнозний обсяг складає 0,320 т (2025 р.) зі зниженням до 0,230 т (2029 р.);

люмінесцентні лампи та інші ртутьмісні відходи (код 20 01 21*) формуються під час обслуговування систем освітлення виробничих і адміністративних приміщень. Передбачається зменшення обсягу утворення з 0,045 т у 2025 році до 0,010 т у 2029 році;

інші моторні, індустріальні та мастильні оливи (код 13 02 08*) виникають під час технічного обслуговування насосних агрегатів, компресорного та іншого технологічного обладнання. Очікується зменшення прогнозованого обсягу з 0,300 т (2025 р.) до 0,150 т (2029 р.);

абсорбенти, фільтрувальні матеріали, обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02*) утворюються при очищенні та ремонті обладнання. Обсяги утворення знижуються з 0,034 т (2025 р.) до 0,026 т (2029 р.);

відходи електричного та електронного обладнання, що містять небезпечні компоненти (код 20 01 35*) утворюються під час модернізації систем автоматики та зв'язку. Прогнозні обсяги зменшуються з 0,165 т (2025 р.) до 0,156 т (2029 р.);

інші емульсії (код 13 08 02*) формуються у процесах експлуатації гідравлічних систем. Обсяги утворення знижуються з 1,160 т (2025 р.) до 1,080 т (2029 р.);

фарби, чорнила, клеї та смоли, що містять небезпечні речовини (код 20 01 27*) виникають під час проведення ремонтно-будівельних і антикорозійних робіт. Прогнозний обсяг зменшується з 0,110 т (2025 р.) до 0,070 т (2029 р.).

Відходи, що не є небезпечними:

відпрацьовані шини (код 16 01 03) утворюються в процесі експлуатації автотранспорту та спецтехніки. Обсяги знижуються з 0,684 т (2025 р.) до 0,676 т (2029 р.);

пластмаса (код 20 01 39) формуються під час розпакування матеріалів, реагентів і запасних частин. Прогнозні обсяги зменшуються з 0,535 т (2025 р.) до 0,490 т (2029 р.);

пластмаси та гума (код 19 12 04) утворюються під час господарської діяльності та обслуговування інженерних систем. Прогнозний обсяг зменшується з 0,106 т (2025 р.) до 0,085 т (2029 р.);

скло (код 20 01 02) утворюються від використаної тари або зруйнованих приладів. Обсяги прогноуються на рівні 0,023 т (2025 р.) і знижуються до 0,015 т (2029 р.);

відходи від очищення стічних вод (код 20 03 06) – формуються на СБО стоків. Прогнозні обсяги зменшуються з 13,0 т (2025 р.) до 10,5 т (2029 р.);

інші відходи цієї підгрупи (код 20 01 99) включають дрібні побутові та технічні залишки. Обсяги зменшуються з 0,030 т (2025 р.) до 0,023 т (2029 р.);

змішані побутові відходи (код 20 03 01) утворюються у службових, адміністративних і побутових приміщеннях. Прогнозні обсяги складають 150,0 т (2025 р.) і знижуються до 130,0 т (2029 р.).

Олишівське підземне сховище газу перебуває в режимі особливої експлуатації, що передбачає мінімізацію обсягів та інтенсивності технологічних процесів. Утворення відходів на об'єктах ПСГ не пов'язане з активними операціями закачування чи відбору газу, а формується переважно внаслідок експлуатаційного обслуговування технологічного обладнання, виконання ремонтних робіт та адміністративно-побутової діяльності персоналу.

У прогнозованому періоді режим особливої експлуатації зберігається, тому основними джерелами відходів залишатимуться адміністративно-побутова діяльність персоналу, експлуатаційне обслуговування обладнання та поточні ремонти.

Домінуючу частку в структурі утворення відходів у прогнозованому періоді становитимуть змішані побутові відходи, обсяг яких у 2029 році прогнозується на рівні 3,90 т/рік, із тенденцією до незначного поступового зменшення.

Утворення відпрацьованих мастил (інших емульсій) матиме епізодичний характер і буде пов'язане з проведенням окремих регламентних робіт з технічного обслуговування машин, механізмів та обладнання; прогнозований обсяг таких відходів у 2029 році становитиме 0,030 т/рік. Відходи пластмас та гуми утворюватимуться у незначних обсягах, переважно внаслідок експлуатації автотранспорту, технологічного обладнання та адміністративної діяльності, з прогнозованим обсягом у 2029 році 0,050 т/рік.

Всі відходи, що утворюються під час функціонування об'єктів Мринського ВУПЗГ, підлягають роздільному збиранню, тимчасовому накопиченню та періодичній передачі на підставі укладених договорів спеціалізованим організаціям для подальшого відновлення або видалення відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами».

Вплив на ґрунти та надра.

Загальна площа земель, що використовується для розміщення об'єктів ПСГ, становить 5,0554 га. Земельна ділянка надана у постійне користування для обслуговування об'єктів трубопровідного транспорту і використовується відповідно до цільового призначення та чинного земельного і природоохоронного законодавства.

Промислова територія ПСГ облаштована відповідно до норм експлуатації газотранспортних об'єктів: огорожена, впорядкована, має тверде покриття з ухилом для організованого відведення поверхневих вод, асфальтовані проїзди та доріжки, вільні зони частково озеленені. Територія обладнана протипожежними розривами та засобами безпеки.

Водовідведення стоків здійснюється закритою каналізаційною системою з відведенням у герметичний накопичувальний резервуар, що виключає контакт стічних вод із ґрунтом. Управління відходами здійснюється відповідно до вимог законодавства: утворені відходи збираються на спеціально обладнаних майданчиках та передаються уповноваженим підприємствам для подальшого поводження.

У межах ПСГ експлуатується 90 свердловин різного призначення, рівномірно розташованих навколо промислового майданчика. Кожна свердловина має огорожений пригирловий майданчик та протипожежний розрив, а під'їзди до свердловин утримуються в належному стані. Технологічні операції – нагнітання, зберігання та відбирання газу – передбачено проводити у герметизованій системі трубопроводів, арматури та обладнання, що мінімізує ризик потрапляння вуглеводнів або технологічних рідин у ґрунтове середовище.

Функціонування Олишівського ПСГ не створює передумов для забруднення ґрунтів або деградації земель. Наявність твердих покриттів, герметичної системи водовідведення, відсутність зберігання небезпечних речовин на відкритому ґрунті, а також дотримання норм протипожежної та екологічної безпеки забезпечують стабільний стан ґрунтового покриву. Потенційні ризики забруднення локалізовані та контрольовані, а технічний стан свердловин і наземного обладнання виключає можливість витоків газу, пластових вод або технологічних рідин на поверхню.

Підземне зберігання природного газу з щорічним циклом закачування та відбирання на Олишівському ПСГ здійснюється АТ «Укртрансгаз» на підставі Спеціального дозволу на користування надрами № 1851, виданого Державною службою геології та надр України 26.04.1999. Площа надрокористування складає 32,89 км².

На підставі результатів гідрогеологічних та газогеохімічних досліджень, проведених ТОВ «Геологічні системи» у 2023–2024 рр., а також аналізу багаторічних спостережень за станом геологічного середовища в районі Олишівського ПСГ, встановлено, що експлуатація газосховища не спричинила суттєвих змін у гідродинамічному, гідрохімічному та газогеохімічному стані байосько-батського продуктивного горизонту та суміжних водоносних комплексів. Дослідження підтверджують стабільність природних характеристик геологічного середовища та відсутність ознак техногенного впливу, який би

призводив до порушення герметичності пласта-колектора чи зміни гідрогеологічного режиму прилеглих горизонтів.

Газогеохімічний моніторинг пригирлових майданчиків експлуатаційних свердловин проводився по трьох променях під кутом 120° , з подвійним охопленням свердловин, що мали міжколонні тиски або раніше виявлені газові ореоли. Методика із застосуванням зміщення променів на 60° забезпечила максимальну щільність контролю. Техногенного витоку газу на поверхню не встановлено.

За результатами вимірювань у п'єзометричних свердловинах встановлено, що пластові тиски в байосько-батському горизонті залишаються стабільними протягом усього періоду спостережень. Це зумовлено тим, що Олишівське ПСГ наразі перебуває у режимі особливої експлуатації: режим закачування не здійснюється з 2012 року, режим відбирання – з 2017 року.

Відсутність циклічного навантаження на пласт забезпечила стабілізацію пластового тиску, що свідчить про відсутність техногенного впливу на гідродинамічний баланс горизонту та підтверджує збереження природної рівноваги у колекторі.

Порівняльний аналіз складу та мінералізації вод байосько-батського горизонту показує, що їх хімічні характеристики залишаються сталими та відповідають історичним даним. Суттєвих відхилень у мінералізації, співвідношенні основних іонів або газового складу не виявлено. Контрольні водоносні горизонти, розташовані над продуктивним пластом, також зберігають постійні рівні та хімічний склад протягом багатьох років, що підтверджує відсутність техногенного впливу з боку ПСГ.

Експлуатація Олишівського ПСГ не формує загрози геологічному середовищу, а виявлені параметри відповідають фоновому природному стану.

З урахуванням режиму особливої експлуатації, тривалого періоду стабільності гідродинамічних і газогеохімічних параметрів, а також відсутності будь-яких ознак деградації геологічного середовища, подальша експлуатація Олишівського ПСГ відповідно до показників, визначених у «Корективах технологічного проекту циклічної експлуатації Олишівського ПСГ» (2006 р.), які встановлюють проектні параметри обсягів зберігання газу, пластових тисків та продуктивності свердловин, не спричинятиме негативних змін у геологічних структурах. Очікується, що за існуючих технічних умов така експлуатація не формуватиме ризиків для навколишнього природного середовища та забезпечуватиме збереження природного гідрогеологічного режиму в межах ПСГ.

Вплив шуму та вібрації.

На території Олишівського ПСГ основні джерела шуму пов'язані з роботою технологічного обладнання, що забезпечує закачування, зберігання та відбирання газу, а також допоміжного обладнання промислового майданчика.

До ключових джерел шуму належать: компресори та насоси, що забезпечують циркуляцію газу та підтримку технологічного тиску; фільтри та сепаратори газу; абсорбери та насоси подачі інгібіторів (ДЕГ); обладнання систем водопідготовки та водовідведення.

Найбільше акустичне навантаження спостерігається у зонах безпосередньої роботи компресорів та насосів, де рівень звуку на відстані одного метра від джерела може досягати 80–90 дБ(А). Більшість джерел шуму розташована у закритих або частково шумозахисених приміщеннях, що значно зменшує поширення звуку за межі промислового майданчика.

Виробничі об'єкти Олишівського ПСГ розташовані поза межами житлової забудови та населених пунктів. Найближча житлова забудова знаходиться на північний схід від промислового майданчика, у селищі Олишівка.

Оцінка шумового впливу здійснювалася для спеціально визначених двох контрольних точок на межі житлової забудови та межі СЗЗ.

Акустичні розрахунки проведено відповідно до вимог ДСП 173-96 та ДБН В.1.1-31-2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму». У процесі оцінки враховувалися особливості розташування джерел шуму, характер їхньої роботи та відстані до найближчих житлових об'єктів

Розрахункові рівні шуму у контрольних точках становлять: контрольна точка № 1 – 19,6 дБ; контрольна точка № 2 – 32,3 дБ.

Розрахункові (очікувані) рівні шуму, зумовлені діяльністю Олишівського ПСГ, на межі найближчої житлової забудови становлять 27,3 дБА (вплив від майданчика ПСГ) та не перевищує встановлених санітарними нормами допустимих рівнів для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

Фактичний контроль шумового впливу підприємства здійснюється систематично шляхом лабораторно-інструментальних вимірювань у контрольних точках та на межі СЗЗ. За результатами натурних досліджень, проведених атестованою санітарно-екологічною лабораторією ТОВ НВП «ЕКО СМАРТ ЛАБОРАТОРІЯ» (протоколи вимірювань №09/06-С2/2025 та №09/06-С3/2025 від 09.06.2025 наведені у додатку 16 звіту з ОВД), встановлено такі фактичні рівні шуму: у денний час доби еквівалентні рівні шуму становлять 37–42 дБА при нормативі 55 дБА, максимальні рівні – 50–52 дБА при нормативі 70 дБА; у нічний час доби еквівалентні рівні шуму складають 35–40 дБА при нормативі 45 дБА, максимальні рівні – 51–55 дБА при нормативі 60 дБА.

Отримані результати свідчать про відсутність перевищень допустимих рівнів шуму та підтверджують відповідність фактичного шумового навантаження вимогам ДСП 173-96 та Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 22.02.2019 № 463, що зареєстровані в Міністерстві юстиції України від 20.03.2019 № 281/33252 (далі – ДСН 463-19).

Вібраційний вплив на території Олишівського ПСГ зумовлений роботою технологічного обладнання, що забезпечує закачування, зберігання та відбирання газу, а також допоміжного обладнання промислового майданчика. До потенційних джерел вібрації належать: компресори та насоси, фільтри та сепаратори газу, абсорбери, насоси подачі інгібіторів (ДЕГ), обладнання систем водопідготовки та водовідведення. Формування вібраційного навантаження відбувається переважно в межах виробничих приміщень і технологічних майданчиків та має локальний характер.

Відповідно до технічних характеристик обладнання очікувані рівні загальної та локальної вібрації на робочих місцях не перевищують допустимі значення, установлені ДСН 3.3.6.039-99 «Санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації». Контроль вібраційного впливу здійснюється в межах системи виробничого контролю підприємства, що передбачає регулярний технічний контроль, планові інструментальні спостереження та дотримання регламентів експлуатації обладнання.

З урахуванням значної просторової віддаленості до житлової забудови, локалізованого характеру джерел та наявних інженерно-технічних рішень із віброзахисту, передача вібраційних коливань за межі промислової території підприємства практично виключена.

Впливи світлового, теплового, радіаційного забруднення.

Функціонування Олишівського ПСГ передбачає експлуатацію адміністративних, виробничих і технічних зон, які потребують штучного освітлення у темний час доби. Освітлення реалізується як зовнішнє, так і внутрішнє.

Внутрішнє освітлення організоване відповідно до вимог охорони праці та санітарних норм і забезпечує нормативні показники освітленості для виконання зорових робіт.

З метою мінімізації світлового забруднення передбачено використання світильників із спрямованим світловим потоком, обмеженням світлорозсіювання у верхню півсферу та регульованою інтенсивністю освітлення. Застосовуються системи автоматичного керування освітленням (датчики руху, таймери, автоматичне вимкнення у періоди відсутності персоналу), а також енергоефективне LED-обладнання з оптимальним спектром випромінювання. Рациональне розміщення джерел освітлення з урахуванням рельєфу місцевості, забудови та наявних природних і штучних бар'єрів забезпечує локалізацію світлового потоку в межах виробничих територій об'єктів.

З огляду на локальний характер джерел освітлення, віддаленість житлової забудови та відсутність потужних джерел розсіяного світлового випромінювання, очікуваний рівень світлового забруднення є незначним і контрольованим.

На території Олишівського ПСГ потенційними джерелами теплового впливу на навколишнє середовище є технологічне обладнання, насосні та компресорні агрегати, а також допоміжні енергетичні установки, розташовані на організованому майданчику ПСГ, віддаленому від житлової забудови та природних об'єктів.

Функціонування обладнання відбувається у стабільному технологічному режимі, без різких коливань навантаження, що виключає утворення локальних теплових сплесків. Конструкція агрегатів передбачає ефективні системи охолодження та теплоізоляції, що мінімізує втрати тепла в навколишнє середовище та запобігає перевищенню локальних температурних режимів.

Очікуваний вплив теплового випромінювання на межі санітарно-захисної зони, а також у напрямку найближчої житлової забудови селища Олишівка, відсутній. Вплив на мікроклімат та температуру повітря в межах СЗЗ є

мінімальним, оскільки тепло розсіюється по території та поглинається ґрунтовим і рослинним покривом.

Функціонування Олишівського ПСГ не передбачає використання джерел іонізуючого випромінювання, радіоактивних матеріалів або технологічних процесів, здатних формувати радіаційне навантаження на довкілля. Основні виробничі операції не пов'язані з утворенням, застосуванням або зберіганням радіоактивних речовин.

Під час роботи обладнання можливий вплив неіонізуючого електромагнітного випромінювання (далі – ЕМВ), джерелами якого є окремі елементи енергетичної та комунікаційної інфраструктури підприємства.

Функціонування Олишівського ПСГ не створює ризику радіаційного забруднення та не призведе до підвищеного електромагнітного навантаження на довкілля. Сумарний вплив на радіаційний і електромагнітний фон оцінюється як мінімальний та не становить загрози для компонентів навколишнього середовища і здоров'я населення.

Вплив на рослинний і тваринний світ та заповідні об'єкти.

Територія промислового майданчика Олишівського ПСГ є антропогенно трансформованою та не зберігає природних екосистем. Майданчик облаштований твердим покриттям, під'їзними шляхами, інженерними мережами та огорожею; наявне лише декоративне озеленення, яке не формує природних біоценозів.

Виробничі процеси здійснюються в герметичних і контрольованих системах, з дотриманням СЗЗ та охоронних зон, вимог пожежної та екологічної безпеки, що унеможливорює прямий негативний вплив на рослинний і тваринний світ.

Прилеглі території представлені агроландшафтами з домінуванням культурних посівів. Фауна має типовий для сільськогосподарських угідь склад і включає види, адаптовані до антропогенного середовища.

Представників флори та фауни, які входять до переліків охоронних видів, зокрема до Червоної та Зеленої книг України, переліку регіонально-рідкісних видів флори та фауни Чернігівської області та інших переліків видів флори та фауни, що підлягають охороні відповідно до міжнародних договорів безпосередньо на території провадження діяльності підприємства не зафіксовано.

Найближчим об'єктом природно-заповідного фонду (далі – ПЗФ) до Олишівського ПСГ є гідрологічний заказник місцевого значення «Гатка-Земське». Проте, за рахунок віддаленості Олишівського ПСГ від об'єкту ПЗФ, планована діяльність не буде чинити негативний вплив на нього, що підтверджується результатами розсіювання ЗР в атмосферному повітрі.

Територія Олишівського ПСГ розташована поза межами офіційно зареєстрованих об'єктів Смарагдової мережі. Найближчий об'єкт Смарагдової мережі – Сосинський (Sosynskyi, код – UA0000145), розташований у південному напрямку від ПСГ. Однак віддаленість об'єкта, відсутність втручання у природні біотопи та закритий характер діяльності ПСГ забезпечують відсутність значного впливу на охоронювані оселища та види флори і фауни, визначені Бернською конвенцією та Резолюціями 4 і 6.

Поруч з об'єктом планованої діяльності розташована територія ключова територія локального значення Сосинька (код – 18) Регіональної схеми екологічної мережі Чернігівської області, затвердженої рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23.02.2017 № 18-8/VII, до якої входять наступні об'єкти ПЗФ: гідрологічний заказник «Сосинський»; заповідне урочище «Паньківський ліс»; гідрологічний заказник «Ліпське»; гідрологічний заказник «Гатка–Земське».

Олишівське ПСГ є існуючими промисловими об'єктами, що функціонують у межах чітко визначених, огорожених та упорядкованих територій, де виконано тверде водонепроникне покриття майданчиків, організовано відведення дощових і талих вод, створено зелені насадження в межах промислового майданчика, забезпечено локалізацію джерел викидів, шуму, відходів, виключено потрапляння стічних вод або речовин до природних водойм чи незахищеного ґрунту.

З урахуванням того, що планована діяльність не передбачає розширення меж існуючого об'єкта, нового будівництва або втручання в природні біотопи, її вплив на екологічну мережу оцінюється як допустимий. Наявність огороження і технічної інфраструктури забезпечує ізоляцію промислового середовища від навколишніх природних ландшафтів.

Існуючий об'єкт не порушує цілісності природних елементів екологічної мережі, не перешкоджає міграції тварин, не створює бар'єрного ефекту та не чинить негативного впливу на стабілізаційні ділянки ПЗФ.

Вплив на клімат.

Планована діяльність Олишівського ПСГ здійснюється в межах існуючих майданчиків без розширення території чи впровадження нових енергоємних технологій вплив на клімат має локальний характер і обмежується експлуатацією наявного технологічного та енергетичного обладнання.

Основними джерелами викидів парникових газів є споживання енергії компресорним і насосним обладнанням та допоміжні процеси. Зазначені викиди стабільні, типові для газотранспортної інфраструктури і не перевищують нормативних показників. Внесок Олишівського ПСГ у регіональні та національні обсяги парникових газів оцінюється як незначний.

Таким чином, вплив планованої діяльності на клімат оцінюється як мінімальний і локальний, чутливість об'єктів до зміни клімату – як низька. Діяльність ПСГ не створює умов для транскордонного або довгострокового кліматичного впливу. Вплив низькоінтенсивний, без кумулятивного ефекту, що міг би змінити локальні або регіональні кліматичні умови.

Вплив на соціальне та техногенне середовище.

Діяльність об'єкта створює робочі місця (до 20-30 осіб), сприяє розвитку інфраструктури та залученню інвестицій. Потенційні незручності для населення пов'язані з транспортною активністю та шумом, контрольовані нормативними режимами роботи.

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ймовірність негативного впливу об'єкта господарської діяльності на групу людей, що може піддаватися впливу у межах природно-техногенної системи.

За результатами проведених розрахунків встановлено, що соціальний ризик, зумовлений впливом планованої діяльності Олишівського ПСГ, оцінюється як прийнятний.

Аналіз потенційних соціальних впливів діяльності підприємства показує, що експлуатація об'єкта не призведе до погіршення умов життєдіяльності населення, не створюватиме наднормативного навантаження на навколишнє середовище та не погіршить екологічну обстановку на території району.

Район розташування Олишівського ПСГ характеризується наявністю об'єктів культурної та археологічної спадщини. Аналіз розташування ПСГ та характеру його діяльності показує, що функціонування підприємства не створює загрози для цих об'єктів.

Фактори, що забезпечують відсутність негативного впливу: відсутність додаткових земляних робіт та розширень; наявна інженерна інфраструктура (огорожі, дороги, системи водовідведення); значна відстань до пам'яток культурної та археологічної спадщини; технологічні процеси ПСГ не генерують факторів, здатних пошкодити об'єкти (вібрації, надмірне транспортне навантаження, хімічне забруднення).

Очікуваний вплив на культурну спадщину є мінімальним, локалізованим, контрольованим та не має транскордонного ефекту. Продовження діяльності ПСГ відповідає вимогам чинного законодавства.

Кумулятивний вплив.

Кумулятивний вплив визначається як сумарна дія природних та антропогенних факторів, що проявляється у межах певної території та часових періодів і може призводити до змін стану довкілля, екологічної рівноваги та умов проживання населення.

Олишівське ПСГ Мринського ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз» розташоване на сформованій виробничій території; прилегла зона характеризується відсутністю забудови та промислових підприємств, не містить інших джерел техногенного навантаження.

У межах потенційної зони впливу ПСГ відсутні інші наявні об'єкти, заплановані до реалізації проєкти або об'єкти, щодо яких уже прийнято рішення про провадження планованої діяльності. Це суттєво знижує імовірність формування сумарного техногенного навантаження на атмосферне повітря, ґрунти, поверхневі та підземні води.

Оцінка можливого кумулятивного впливу виконана шляхом моделювання розсіювання ЗР у приземному шарі атмосфери з урахуванням фонових стану.

За результатами розрахунків прогнозовані концентрації ЗР залишаються на рівні, що не перевищує гігієнічних нормативів. Таким чином, діяльність ПСГ не формує передумов для кумулятивного погіршення якості атмосферного повітря.

Фактичний моніторинг, проведений акредитованою лабораторією ТОВ «НВП «Еко СМАРТ Лабораторія», підтвердив відсутність будь-яких ознак зростання техногенного навантаження: у всіх контрольних точках – на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови — концентрації ЗР залишаються в межах, визначених у Державних медико-санітарних нормативах допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 10.05.2024

№ 813, що зареєстрований в Міністерстві юстиції України 24.06.2024 № 763/42108. Перевищень нормативів не виявлено, тенденцій до накопичення забруднення не зафіксовано.

На основі аналізу існуючих об'єктів, результатів моделювання та натурних вимірювань встановлено, що суттєвий кумулятивний вплив на довкілля у межах досліджуваної території відсутній. Сумарні концентрації ЗР у повітрі та інших компонентах природного середовища залишаються у межах регламентованих значень, а діяльність підприємства є контрольованою та екологічно безпечною.

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 провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене:

у наведених в Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, водні ресурси та ґрунти, флору і фауну) та при виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, сукупний вплив зазначеної діяльності є екологічно допустимим.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час провадження планованої діяльності, а саме:

здійснювати плановану діяльність відповідно до вимог природоохоронного та санітарного законодавства, а саме Земельного кодексу України, Водного кодексу України, Законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про природно-заповідний фонд України», «Про екологічну мережу України», «Про охорону атмосферного повітря», «Про управління відходами», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про систему громадського здоров'я»;

здійснювати плановану діяльність відповідно до законів України «Про охорону археологічної спадщини» та «Про охорону культурної спадщини»;

дотримуватись вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 16.11.2002 № 1747 «Про затвердження Правил охорони магістральних газопроводів»;

плановану діяльність здійснювати відповідно до ДСП 173-96, ДСН 3.3.6.039-99 та ДСН 463-19;

забезпечити при експлуатації водозабірних свердловин дотримання положень Правового режиму зон санітарної охорони водних об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024;

роботи здійснювати відповідно до проектних рішень;

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;

не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ, виконувати заходи щодо запобігання негативному впливу на геологічне середовище;

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;

користування підземними водами здійснювати на підставі дозволу на спеціальне водокористування;

вживати організаційно-технічні заходи щодо недопущення забруднення ґрунтових вод;

забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами, нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря та дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;

не допускати перевищення концентрацій ЗР в приземному шарі атмосфери на межі житлової забудови нормативних значень гранично допустимих концентрацій та орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» від 10.05.2024 № 813, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 24.06.2024 № 763/42108;

не допускати перевищення допустимих рівнів звуку на території житлової забудови, встановлених у додатку № 16 ДСП 173-96: вдень – 55 дБА, вночі – 45 дБА;

поводження з відходами здійснювати відповідно до Закону України «Про управління відходами», Плану управління відходами Мринського ВУПЗГ АТ «Укртрансгаз» та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі з небезпечними;

не допускати потрапляння стічних вод у підземні водоносні горизонти;

не здійснювати будь-який скид стічних вод на рельєф місцевості та скид стічних вод без очистки у відкриті водні об'єкти (балки, пониззя, кар'єри тощо);

забезпечити своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання;

забезпечити дотримання нормативних протипожежних відстаней від технологічного обладнання до об'єктів, розташованих поза територією планованої діяльності.

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

забезпечити виконання заходів, що дозволять мінімізувати ризик виникнення надзвичайних ситуацій при провадженні планованої діяльності, а

також забезпечать запобігання чи пом'якшення впливу можливих надзвичайних ситуацій на довкілля до допустимого та незначного рівня;

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

створити матеріальні резерви для запобігання та ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій;

дотримуватись вимог законів України «Про охорону праці» та «Про пожежну безпеку».

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

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

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

своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату;

сплачувати компенсаційні збитки при аварійних ситуаціях, відшкодовувати шкоду, заподіяну у разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, а також шкоду, заподіяну у разі забруднення навколишнього природного середовища та погіршення якості природних ресурсів.

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

забезпечити повну герметичність технологічних трубопроводів, арматури, фланців і резервуарів, зокрема шляхом застосування ущільнювальних матеріалів підвищеної стійкості;

проводити регулярну дефектацію трубопроводів та вузлів високого тиску за допомогою неруйнівних методів контролю (ультразвук, капілярний контроль);

регулярно перевіряти роботоздатність систем контролю тиску, температури, витрати газу, сигналізаторів загазованості та автоматичних систем відключення;

оснащення компресорних приміщень системами примусової вентиляції та аварійного провітрювання;

використовувати технологічно справне герметичне обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів, що виключає неконтрольовані викиди природного газу та шкідливих речовин;

здійснювати регулярний контроль джерел викидів, вимірювання концентрацій ЗР та порівняння їх із гранично допустимими нормами;

здійснювати профілактичне технічне обслуговування обладнання для запобігання витокам газу, мастил та технічних рідин;

облаштування системи аварійного відключення та скидання тиску для попередження аварій із можливими викидами газу;

дотримання технологічної дисципліни при експлуатації систем водопостачання і водовідведення, недопущення втрат води та потрапляння забруднень у ґрунт;

підтримання оптимальних темпів зміни тиску в газозбірному пункті для запобігання гідроударів і розгерметизації;

здійснювати заходи для запобігання забрудненню підземних вод – герметизація свердловин, контроль гідроізоляції ємностей і резервуарів, контроль санітарного стану прилеглої до водозаборів території з метою своєчасного виявлення джерел потенційного забруднення;

не допускати забруднення ґрунтів нафтопродуктами хімічними реагентами, мастилами. У разі забруднення ґрунту нафтопродуктами засипати місця розливу піском, зібрати пісок у контейнер та передати суб'єктам господарювання, які мають ліцензію у сфері поводження з небезпечними відходами;

здійснити обладнання майданчиків для зберігання технічних матеріалів і реагентів твердим водонепроникним покриттям із бортиками;

здійснювати рекультивацію ґрунтів після завершення ремонтних або аварійних робіт;

дотримуватись ієрархії управління відходами, забезпечити збір відходів, що можуть бути віднесені до вторинної сировини та їх передачу на переробку юридичним особам, які мають відповідну ліцензію;

не допускати змішування відходів, забезпечити сортування, належне зберігання та складування відходів;

мінімізувати вплив метеорологічних явищ (вітру, атмосферних опадів) на відходи;

вимикати двигуни автотранспортної техніки в період тимчасового простою; проводити заправку, мийку, техобслуговування та ремонт транспортних та вантажопідйомних механізмів (у тому числі регулярні профілактичні ремонти для запобігання втрат паливно-мастильних матеріалів) тільки у спеціально обладнаних місцях за межами території об'єкта планованої діяльності.

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

проведення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів ЗР в атмосферне повітря (у разі потреби, визначеної в умовах дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами);

здійснення моніторингу планованої діяльності за якістю атмосферного повітря на межі СЗЗ, зверненої до житлової забудови, один раз на рік та у разі виникнення аварійних ситуацій;

здійснювати моніторинг впливу шуму від планованої діяльності на межі СЗЗ у напрямку найближчої житлової забудови один раз на рік;

здійснювати моніторинг якості видобутої води за показниками та періодичністю, визначеними у ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затвердженими наказом Міністерства охорони здоров'я України від 12.05.2010 № 400.

Післяпроектний моніторинг необхідно здійснювати з дотриманням Методичних рекомендацій щодо здійснення післяпроектного моніторингу,

затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2024 № 291.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації та Державній екологічній інспекції у Чернігівській області за звітний рік до 01 лютого року, наступного за звітним.

Примітка: Якщо під час провадження планованої 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 проектування, а саме:**

У разі зміни технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

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.

Заступник начальника управління-
начальник відділу оцінки впливу на
довкілля управління природних
ресурсів та оцінки впливу на довкілля
(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на
довкілля уповноваженого органу)


(підпис)

Валентина ГАНЖА
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту екології та
природних ресурсів Чернігівської
обласної державної адміністрації
(керівник уповноваженого територіального органу)


(підпис)

Олександр ЛОСЬ
(ініціали, прізвище)

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

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