



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ
(Держгеонадра)

03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел.: (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, факс: (044) 456-71-45, e-mail: geonadra@geomail.kiev.ua

№ _____

на № _____

від _____

**Державна регуляторна служба
України**

Державна служба геології та надр України надсилає для розгляду та погодження доопрацьований з урахуванням зауважень, наданих Державною регуляторною службою України рішенням № 5 від 05.01.2021 (вх. Держгеонадр від 06.01.2021 № 19/01/10-21) проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки корисних копалин загальнодержавного значення».

Просимо погодити зазначений проєкт наказу у десятиденний строк.

Додаток:

1. Проєкт наказу на 4 арк.
2. Порівняльна таблиця на 4 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 14 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Аркуш погодження на 1 арк.

Голова

Роман ОПІМАХ



МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

НАКАЗ

_____ 20__ р.

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення

Відповідно до підпункту 122 пункту 4 та пункту 8 Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 року № 614,

н а к а з у ю:

1. Затвердити Зміни до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03 березня 2003 року № 34/м, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 20 травня 2003 року за № 377/7698, що додаються.

2. Департаменту з питань надрокористування та відновлення довкілля (Олександр ШУСТ) забезпечити подання цього наказу в установленому порядку на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Роман АБРАМОВСЬКИЙ



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

№ _____

ЗМІНИ

до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення

1. У тексті Положення:

1) наскрізну порядкову нумерацію розділів, позначену арабськими цифрами, замінити на наскрізну порядкову нумерацію, позначену римськими цифрами;

2) слова «спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр» замінити словом «Держгеонадрами»;

3) слова «Державним комітетом України по нагляду за охороною праці (далі – Держнаглядохоронпраці)» та «Держнаглядохоронпраці» замінити словом «Держпраці»;

4) слова «проект», «проектування», «проектний» в усіх відмінках замінити словами «проект», «проектування», «проектний» у відповідному відмінку.

2. У пункті 1.7 розділу I слова «вуглеводневої сировини» замінити словом «вуглеводнів», а слова «оцінки та підрахунку» замінити словами «геолого-економічної оцінки».

3. У розділі II:

1) абзац третій пункту 2.2 виключити;

2) у пункті 2.3:

абзац перший викласти у такій редакції:

«Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для кожного



виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо, але не повинен перевищувати п'яти (для вуглеводнів – десяти) відсотків запасів, що вилучаються, від попередньо оцінених Держгеонадрами або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями і облікованих Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проєкту ДПР родовища або покладу.»;

абзац третій виключити;

3) абзац другий пункту 2.4 викласти у такій редакції:

«За видобуту сировину справляється рентна плата, передбачена Податковим кодексом України.»;

4) в абзаці другому пункту 2.6 слова «і погоджується із спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр за обґрунтованим поданням, а для родовищ вуглеводнів затверджується ЦКР Мінпаливенерго» виключити.

4. У розділі III:

1) у пункті 3.1:

абзац перший викласти у такій редакції:

«Складання проєктів ДПР здійснюється для кожного виду корисної копалини.»;

абзац другий виключити;

2) пункт 3.3 викласти у такій редакції:

«Проєкти ДПР розробляються проєктними організаціями або спеціалізованими підрозділами підприємств, установ та організацій, фізичними особами – суб'єктами підприємницької діяльності, які спроможні виконувати такі проєктні роботи.»;

3) у пункті 3.4:

абзац перший викласти у такій редакції:

«Проєкти робіт з ДПР та річні плани робіт погоджуються з Держпраці і затверджуються користувачами надр.»;

абзац другий виключити;

4) абзац перший пункту 3.5 викласти у такій редакції:

«Окремо складаються та затверджуються в установленому порядку проекти ДПР:»;

5) підпункт 3.6.1 пункту 3.6 викласти у такій редакції:

«Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються Держгеонадрами, затверджуються Міндовкілля та узгоджуються з Держпраці.»;

6) пункт 3.7 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Коригування чи/або доповнення до проектів ДПР погоджується з Держпраці та затверджується користувачем надрами відповідним протоколом, який подається до Держгеонадр.»;

7) у пункті 3.8:

перед абзацом першим доповнити новим абзацом такого змісту:

«ДПР родовища або окремого покладу здійснюється після розроблення та погодження проекту ДПР з Держпраці та подання користувачем надрами до Держгеонадр протоколу про затвердження проекту ДПР родовища (покладу).».

У зв'язку з цим абзац перший вважати абзацом другим;

в абзаці другому слова «оцінки промислових запасів ДКЗ України» замінити словами «геолого-економічної оцінки запасів і ресурсів корисних копалин Держгеонадрами або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями».

5. Розділ IV викласти у такій редакції:

«ДПР виконується відповідно до вимог чинного законодавства про раціональне використання і охорону надр та підлягає оцінці впливу на довкілля у встановлених законодавством випадках.».

**Директор Департаменту з
питань надрокорситування
та відновлення довкілля**

Олександр ШУСТ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення»

| Зміст положення (норми) чинного законодавства | Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. Загальні положення</p> <p>... 1.7. ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання наявних та отриманих додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни.</p> <p>... 2. Вимоги та умови проведення ДПР</p> <p>... 2.2</p> <p>... ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації.</p> <p>2.3. Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо, окремо родовища окремо відповідно до інструкцій Державної комісії України по запасах корисних копалин (далі - ДКЗ України) із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.97 № 432, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від попередньо оцінених Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проєкту ДПР родовища або покладу.</p> | <p>I. Загальні положення</p> <p>... 1.7. ДПР вуглеводнів здійснюється з метою уточнення наявних та отриманих додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни.</p> <p>... II. Вимоги та умови проведення ДПР</p> <p>... 2.2</p> <p>... Абзац третій виключено.</p> <p>2.3. Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від попередньо оцінених Держгеонадрами, або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями і облікованих Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проєкту ДПР родовища або покладу.</p> |

... Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго)

2.4. Вилучена під час ДПР мінеральна сировина підлягає реалізації у загальному порядку.

За видобуту сировину справляються ресурсні платежі, передбачені постановами Кабінету Міністрів України відповідно від 12.09.97 № 1014 «Про затвердження базових нормативів плати за користування надрами для видобування корисних копалин» та від 29.01.99 № 115 «Про затвердження Порядку плати за користування надрами для видобування корисних копалин» та від 29.01.99 № 115 «Про затвердження Порядку встановлення нормативів збору за геологорозвідувальні роботи, виконані за рахунок державного бюджету, та його справляння».

... 2.6. Доцільність ДПР обґрунтовується матеріалами попередньої геолого-економічної оцінки родовища і проектами їх ДПР.

Рішення щодо проведення ДПР приймається користувачем надр або замовником (інвестором) робіт з геологічного вивчення надр і погоджується із спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр за обґрунтованим поданням, а для родовищ вуглеводнів затверджується ЦКР Мінпаливенерго.

3. Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт

3.1. Складання проектів ДПР здійснюється відповідно до галузевих інструкцій (методик) для кожного виду корисної копалини, у яких визначені вимоги до змісту і оформлення цих проектів.

... Абзац третій виключено.

2.4. Вилучена під час ДПР мінеральна сировина підлягає реалізації у загальному порядку.

За видобуту сировину справляється рентна плата, передбачена Податковим кодексом України.

... 2.6. Доцільність ДПР обґрунтовується матеріалами попередньої геолого-економічної оцінки родовища і проектами їх ДПР.

Рішення щодо проведення ДПР приймається користувачем надр або замовником (інвестором) робіт з геологічного вивчення надр.

III. Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт
3.1. Складання проектів ДПР здійснюється для кожного виду корисної копалини.

| | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Інструкції розробляють і затверджують за узгодженням з Державним комітетом України по нагляду за охороною праці далі - Держнаглядохоронпраці) центральні органи виконавчої влади відповідно до виду корисної копалини спільно зі спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр.</p> <p>... 3.3. Проекти ДПР, що виконуються на замовлення користувачів надр, складаються спеціалізованими організаціями та установами.</p> <p>3.4. Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт узгоджуються з Держнаглядохоронпраці, спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр, а також центральним органом виконавчої влади, який здійснює управління в галузі видобування та перероблення даного виду корисної копалини, і затверджуються користувачем надр або замовником робіт.</p> <p>Проекти ДПР вугледовнів затверджуються ЦКР Мінпаливенерго.</p> <p>3.5. Обов'язковому затвердженню відповідними центральними органами виконавчої влади підлягають проекти ДПР:</p> <p>... 3.6. Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами.</p> <p>3.6.1. Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються і затверджуються спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр спільно з відповідними центральними органами виконавчої влади, які здійснюють управління в галузі видобування даного виду корисної копалини, та узгоджуються з Держнаглядохоронпраці.</p> <p>...</p> | <p>Абзац другий виключено.</p> <p>... 3.3. Проекти ДПР розробляються проектними організаціями або спеціалізованими підрозділами підприємств, установ та організацій, фізичними особами – суб'єктами підприємницької діяльності, які спроможні виконувати такі проектні роботи.</p> <p>3.4. Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт погоджуються з Держпраці і затверджуються користувачем надр.</p> <p>Абзац другий виключено.</p> <p>3.5. Окремо складаються та затверджуються в установленому порядку проекти ДПР:</p> <p>... 3.6. Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами.</p> <p>3.6.1. Нормативні документи з проведення ДПР корисних копалин розробляються Держгеонадрами, затверджуються Міндовкільля та узгоджуються з Держпраці.</p> <p>... 3.7. При здійсненні ДПР, у разі істотних (понад 10 відсотків) фактичних чи прогнозованих відхилень основних річних її показників від проектних, проекти ДПР підлягають коригуванню і перезатвердженню в порядку,</p> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

3.7. При здійсненні ДПР, у разі істотних (понад 10 відсотків) фактичних чи прогнозованих відхилень основних річних її показників від проектних, проекти ДПР підлягають коригуванню і перезатвердженню в порядку, визначеному пунктами 3.3-3.5 цього Положення.

Абзац другий відсутній.

3.8. Абзац перший відсутній.

Одержані результати проведення ДПР разом з іншими результатами геологічної розвідки використовуються під час оцінки промислових запасів ДКЗ України та складання проектів будівництва гірничодобувних та переробних підприємств.

4. Охорона надр та довкілля
ДПР виконується відповідно до вимог чинного законодавства про надра і охорону навколишнього природного середовища, нормативних актів із раціонального використання та охорони природних ресурсів.

визначеному пунктами 3.3-3.5 цього Положення.

Коригування чи/або доповнення до проектів ДПР погоджується з Держпраці та затверджується користувачем надрами відповідним протоколом, який подається до Держгеонадр.

3.8. ДПР родовища або окремого покладу здійснюється після розроблення та погодження проекту ДПР з Держпраці та подання користувачем надрами до Держгеонадр, протоколу про затвердження проекту ДПР родовища (покладу).

Одержані результати проведення ДПР разом з іншими результатами геологічної розвідки використовуються під час геолого-економічної оцінки запасів і ресурсів корисних копалин Держгеонадрами, або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями та складання проектів будівництва гірничодобувних та переробних підприємств.

IV. Охорона надр та довкілля

ДПР виконується відповідно до вимог чинного законодавства про раціональне використання і охорону надр та підлягає оцінці впливу на довкілля у встановлених законодавством випадках.

Голова Державної служби геології та надр України

Роман ОППИМАХ

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу

**Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України
«Про затвердження Змін до Положення про порядок організації
та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних
копалин загальнодержавного значення»**

I. Визначення проблеми

Відповідно до Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 грудня 2015 року № 1174, Держгеонадра згідно з покладених на неї завдань щодо реалізації державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр узагальнює практику застосування законодавства з питань, що належать до її компетенції, розробляє пропозиції щодо його подальшого вдосконалення. Для здійснення завдань, покладених на Держгеонадра, діє, зокрема, Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затверджене наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 03 березня 2003 року № 34/м, зареєстроване у Міністерстві юстиції України 20 травня 2003 року за № 377/7698 (далі – Положення). Положення встановлює вимоги щодо порядку організації та проведення дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (далі – ДПР). Вимоги Положення є обов'язковими для всіх суб'єктів господарської діяльності незалежно від їх організаційно-правових форм та форм власності, що здійснюють ДПР у межах України, її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони. Основним завданням ДПР під час проведення геологорозвідувальних робіт, яка проводиться на родовищах корисних копалин, промислового значення яких визначене за результатами попередньої геолого-економічної оцінки, але з достатньою повнотою достовірно визначення характеристик корисних копалин можливе лише шляхом пробного вилучення і перероблення частини мінеральної сировини в промислових умовах.

Після введення в дію Положення вносилися зміни до ряду законодавчих актів України, зокрема:

статтею 45 Кодексу України про надра передбачено, що запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та оцінюються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.;

статтею 35 Закону України «Про нафту і газ» встановлено, що введення родовища або окремого покладу в дослідно-промислову розробку

здійснюється користувачем нафтогазоносними надрами на підставі проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) та проекту його облаштування, інвестиційного проекту (програми). А безпосередньо дослідно-промислова розробка родовища або окремого покладу проводиться після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр. Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми);

Підпунктом 252.1.1 пункту 252.1 статті 252 Податкового кодексу України визначено, що Платниками рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин є суб'єкти господарювання, у тому числі громадяни України, іноземці та особи без громадянства, зареєстровані відповідно до закону як підприємці, які набули права користування об'єктом (ділянкою) надр на підставі отриманих спеціальних дозволів на користування надрами (далі – спеціальний дозвіл) в межах конкретних ділянок надр з метою провадження господарської діяльності з видобування корисних копалин, у тому числі під час геологічного вивчення (або геологічного вивчення з подальшою дослідно-промисловою розробкою) в межах зазначених у таких спеціальних дозволах об'єктах (ділянках) надр.;

частиною третьою статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» встановлено, що оцінці впливу на довкілля підлягають, зокрема, глибоке буріння, видобування корисних копалин, видобування піску і гравію на землях водного фонду.

Для приведення Положення у відповідність до чинного законодавства розроблений цей проект наказу.

Прийняття проекту акта сприятиме вдосконаленню правовідносин та призведе до спрощення системи управління щодо проведення робіт з підготовки природних мінеральних ресурсів.

Враховуючи вищезазначене, з метою забезпечення належного виконання вимог Положення виникла необхідність у затвердженні Змін до Положення.

Основні групи, на які проблема справляє вплив:

| Групи (підгрупи) | Так | Ні |
|-----------------------------------------------------------------------|-----|----|
| Громадяни | - | + |
| Держава | + | - |
| Суб'єкти господарювання (у тому числі суб'єкти малого підприємництва) | + | - |

Врегулювання зазначених проблемних питань не може бути здійснено

за допомогою:

ринкових механізмів, оскільки такі питання регулюються виключно нормативно-правовими актами;

діючих регуляторних актів, оскільки чинним законодавством порушені питання не врегульовані.

II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю прийняття проекту акта є:

покращення розвитку ресурсного потенціалу держави;

збільшення інвестиційної привабливості сфери надрокористування;

спрощення процедури затвердження проектів ДПР;

скасування затвердження проектів ЦКР Мінпаливенерго України;

введення декларативної процедури інформування щодо проектів ДПР.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Залишення чинного регулювання Альтернатива 1. | Збереження ситуації, яка існує на цей час, на жаль, не вирішує проблему, зазначену у розділі I аналізу, а також не забезпечує досягнення цілей державного регулювання, передбачених у розділі II аналізу. |
| Прийняття проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення» Альтернатива 2. | Затвердження Змін до Положення сприятиме спрощенню процедури погодження проектів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|------------------|-----------|-----------|
| Альтернатива 1. | Відсутні. | Відсутні. |

| | | |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Альтернатива 2. | Спрощення процедури погодження проєктів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт, що впливатиме на достовірність та ефективність геологічного вивчення надр. Наближення законодавства України до Європейського рівня. | Відсутні. |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|------------------|--------|---------|
| Альтернатива 1. | - | - |
| Альтернатива 2. | - | - |

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

| Показник | Великі* | Середні* | Малі* | Мікро* | Разом* |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------|----------|-------|--------|--------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць | 54 | 472 | 585 | 1741 | 2852 |
| Питома вага групи у загальній кількості, відсотків | 1,89 | 16,54 | 20,51 | 61,04 | 100 |

**Державна служба статистики України.*

| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1. | Відсутні. | Витрати залишаться на існуючому рівні. |
| Альтернатива 2. | Спрощення процедури погодження проєктів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних | Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання. |

| | | |
|--|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| | робіт. Забезпечення відкритості та прозорості у сфері надрокористування. | А саме: 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом. |
|--|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|

ТЕСТ 1

малого підприємництва (М-Тест)

1. Консультації з представниками мікро – та малого підприємництва щодо оцінки впливу регулювання.

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання для суб'єктів малого підприємництва та визначення переліку процедур, виконання яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником з 09.12.2020 по 19.12.2020.

| Порядковий номер | Вид консультацій | Кількість учасників консультацій | Основні результати консультацій |
|------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. | Телефонні консультації із суб'єктами підприємницької діяльності – надрокористувачами. | 5 | Регулювання сприймається. Отримано інформацію щодо переліку процедур, які необхідно виконати у зв'язку із запровадженням нових вимог регулювання: ознайомитися з новими вимогами регулювання – 0,5 год. |

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва:

кількість суб'єктів малого (мікро) підприємництва, на яких поширюється регулювання: 2326.

питома вага суб'єктів малого (мікро) підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 81,5 %.

3. Розрахунок витрат суб'єкта малого (мікро) підприємництва на виконання вимог регулювання.

У розрахунку вартості 1 години роботи використано вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік», з 1 січня 2021 року становить – 36,11 гривні.

Первинна інформація про вимоги регулювання може бути отримана за результатами пошуку проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про

порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення» на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України.

Інформація про розмір часу, який витрачається суб'єктами на отримання зазначеної інформації є оціночною.

Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання

| № з/п | Найменування оцінки | У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання) | Періодичні (за наступний рік) | Витрати за п'ять років |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------------|
| Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання | | | | |
| 1. | Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів) | - | - | - |
| 2. | Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування | - | - | - |
| 3. | Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали) | - | - | - |
| 4. | Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування) | - | - | - |
| 5. | Інші процедури: | - | - | - |
| 6. | Разом, гривень <i>Формула:</i> <i>(сума рядків 1 + 2 + 3 + 4 + 5)</i> | - | - | - |

| | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 7. | Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць. | - | - | - |
| 8. | Сумарно, гривень <i>Формула:</i> <i>відповідний стовпчик "разом" X кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 6 X рядок 7)</i> | - | - | - |
| Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання | | | | |
| 9. | Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання <i>Формула:</i> <i>витрати часу на отримання інформації про регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість форм</i> | 0,5 год. (час, який витрачається с/г на пошук нормативно-правового акту в мережі Інтернет та ознайомлення з ним; за результатами консультацій) X 36,11 грн. = 18,055 грн. | 0,00 (суб'єкт повинен виконувати вимоги регулювання лише в перший рік) | 0,00 грн. |
| 10. | Процедури організації виконання вимог регулювання <i>Формула:</i> <i>витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємництва</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------|-------------------|
| | <i>процедур на впровадження вимог регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість внутрішніх процедур</i> | | | |
| 11. | Процедури офіційного звітування. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Процедури щодо забезпечення процесу перевірок | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Інші процедури: | | | |
| 14. | Разом, гривень | 18,055 грн | X | 18,055 грн |
| 15. | Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць. | 2326 | X | 2326 |
| 16. | Сумарно, гривень | 41996 грн | X | 41996 грн |

Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

| Порядковий номер | Витрати | За перший рік | За п'ять років |
|------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------|----------------|
| 1 | Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання | 18,055 грн | 18,055 грн |
| 2 | Процедури організації виконання вимог регулювання | 0,00 грн | 0,00 грн |
| 3 | РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3), гривень | 18,055 грн | 18,055 грн |

| | | | |
|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 4 | Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць | 526 | 526 |
| 5 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 3 x рядок 4), гривень | 9497 грн. | 9497 грн. |
| Сумарні витрати за альтернативами | | Сума витрат, гривень | |
| Альтернатива 1. | | | |
| Витрати держави | | - | |
| Витрати с/г великого та середнього підприємництва | | <i>Див. Розділ Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання</i> | |
| Витрати с/г малого підприємництва | | <i>Див. Розділ Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання</i> | |
| Альтернатива 2. | | | |
| Витрати держави | | - | |
| Витрати с/г великого та середнього підприємництва | | 9497 грн. | |
| Витрати с/г малого підприємництва | | 41996 грн. | |

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

| | | |
|------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------|
| Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного бала |
|------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------|

| | | |
|-----------------|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1. | 1 | Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються проблеми зазначені у Розділі 1 Аналізу. |
| Альтернатива 2. | 4 | Така альтернатива сприятиме досягненню цілей державного регулювання щодо: вирішення у правовому полі питання спрощення процедури погодження проєктів ДПР та їх виконання під час проведення геологорозвідувальних робіт. Покращення розвитку ресурсного потенціалу держави.. |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1. | Для держави: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Відсутні | Для держави: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Витрати залишаються на існуючому рівні. | Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. |

| | | | |
|-----------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 2. | <p>Для держави: Забезпечення відкритості та прозорості у сфері надрокористування.</p> <p>Покращення розвитку ресурсного потенціалу держави.</p> <p>Наближення законодавства України до Європейського рівня.</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Забезпечення відкритості та прозорості та у сфері надрокористування.</p> <p>Забезпечення прав та законних інтересів суб'єктів господарювання у сфері надрокористування.</p> | <p>Для держави: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання.</p> <p>А саме: 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом.</p> | Дана альтернатива забезпечує потреби у розв'язанні проблеми та досягнення встановлених цілей. |
|-----------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|

| Рейтинг | Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи | Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта |
|-----------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1. | Переваги відсутні. Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються проблеми зазначені у Розділі 1 Аналізу. | Відсутні. |
| Альтернатива 2. | Така альтернатива досягнення цілей державного регулювання сприятиме відкритості та прозорості сфери надрокористування. | Ризик зовнішніх чинників на дію акта відсутній |

V. Механізм та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми є прийняття регуляторного акта, що в свою чергу забезпечить:

належне проведення геологорозвідувальних робіт;
відкритість та прозорість сфери надрокористування;
конкурентність у сфері надрокористування;

1. Організаційні заходи для впровадження регулювання:

Для впровадження цього регуляторного акта необхідно забезпечити погодження регуляторного акта із заінтересованими органами, подання на державну реєстрацію до Міністерства юстиції, інформування надрокористувачів про вимоги регуляторного акта шляхом його публікації в Офіційному віснику України та оприлюднення у засобах масової інформації.

2. Організаційні заходи для впровадження регулювання:

Ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акту в мережі Інтернет).

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні впроваджувати або виконувати ці вимоги

Реалізація регуляторного акта не потребуватиме додаткових бюджетних витрат і ресурсів на адміністрування регулювання органами виконавчої влади чи органами місцевого самоврядування.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Проведено розрахунок витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва в межах даного аналізу.

Проведено розрахунок витрат суб'єктів малого (мікро) підприємництва в межах даного аналізу.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії цього регуляторного акта встановлюється на необмежений строк з моменту набрання чинності, оскільки необхідність виконання положень регуляторного акта є постійною.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного

акта є:

1. Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта – не прогнозується.

2. Кількість суб'єктів господарювання:

суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва – 526;
суб'єктів господарювання малого та мікро підприємництва – 2326.

3. Розмір коштів і час, які витрачаються суб'єктами господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта – низький.

4. Розмір коштів, які витратимуться суб'єктом господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 18,055 грн.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 18,055 грн.

5. Кількість часу, який витратиметься суб'єктом господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 0,5 год.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 0,5 год.

6. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання і фізичних осіб – високий. Проект акта та відповідний аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України.

Після прийняття та державної реєстрації регуляторного акта він буде опублікований у Офіційному віснику України та засобах масової інформації.

Додатковими показниками результативності запровадження регуляторного акта, виходячи з його цілей, слугуватимуть:

1. Кількість приписів з боку Державної служби геології та надр України, складених за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю), опублікованих на Інспекційному порталі (<https://inspections.gov.ua>), та пов'язаних із виконанням вимог чинного Положення щодо процедури погодження та затвердження проєктів дослідно-промислової розробки родовищ.

2. Скорочення термінів погодження та введення в розробку родовища щонайменше на один місяць за рахунок спрощеної процедури погодження проєкту дослідно-промислової розробки родовища.

3. Збільшена кількість видобутих корисних копалин загальнодержавного значення за рахунок спрощеної процедури погодження проєкту дослідно-промислової розробки родовища.

ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься шляхом проведення базового, повторного та періодичного відстежень статистичних показників результативності акта, визначених під час проведення аналізу впливу регуляторного акта.

Базове відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься через рік після набрання ним чинності, оскільки для цього використовуватимуться виключно статистичні показники.

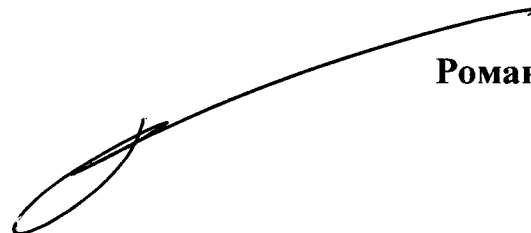
Повторне відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься через два роки з дня набрання чинності цим регуляторним актом. За результатами даного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

Періодичне відстеження результативності буде здійснюватися один раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

У разі надходження пропозицій та зауважень щодо вирішення нерегульованих або проблемних питань буде розглядатися необхідність внесення відповідних змін.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснювати Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України спільно з Державною службою геології та надр України протягом усього строку його дії шляхом розгляду пропозицій та зауважень, які надійдуть до нього.

**Голова Державної служби
геології та надр України**



Роман ОШЧАК

ПОВІДОМЛЕННЯ
про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту
довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до
Положення про порядок організації та виконання дослідно-
промислової розробки родовищ корисних копалин
загальнодержавного значення»

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення» має на меті приведення нормативно-правового акта у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр у відповідність до законодавства України.

Назва органу виконавчої влади, що розробив регуляторний акт
Державна служба геології та надр України.

Назва структурного підрозділу, що розробив регуляторний акт,
адреса та телефони

Управління геології Державної служби геології та надр України, 03057,
м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел. (044)5361324, e-mail: iv-mart@ukr.net
geonadra@geomail.kiev.ua

Зазначений проєкт наказу та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному веб-сайті Державної служби геології та надр України (www.geo.gov.ua). Зауваження та пропозиції до проєкту наказу від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з моменту офіційного опублікування

Також зауваження та пропозиції надсилаються на вказану поштову та електронну адресу або на офіційний веб-сайт: www.geo.gov.ua.

Голова Державної служби
геології та надр України




Роман ОШЧАК

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення»

ПОГОДЖЕНО:

**Голова Державної служби
геології та надр України**



Роман ОШМАХ

