



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

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

На № 5049/20-23 від 20.12.2023

**Державна регуляторна служба  
України**

**Про погодження проєкту акта**

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України на заміну листа Міндовкілля від 29.12.2023 № 25/1-17/20361 відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» надсилає на погодження проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу» (далі – проєкт акта), розроблений на виконання доручення Прем'єр-міністра України Дениса Шмигала від 18.02.2022 № 58548/1/1-21 щодо забезпечення виконання положень Закону України від 18 листопада 2021 р. № 1909-IX «Про страхування», згідно з планом організації підготовки проєктів актів та виконання інших завдань та доручень, необхідних для забезпечення його реалізації.

Просимо опрацювати та погодити проєкт акта.

- Додатки: 1. Проєкт акта на 10 арк. в 1 прим.  
2. Пояснювальна записка на 4 арк. в 1 прим.  
3. Аналіз регуляторного впливу на 19 арк. в 1 прим.  
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк. в 1 прим.  
5. Інформаційні матеріали на 2 арк. в 1 прим.

**Міністр**

**Руслан СТРИЛЕЦЬ**

Юлія Радченко 068 039 49 44



UB  
Міндовкілля  
№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500  
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37



# МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Київ

№ \_\_\_\_\_

### **Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу**

Відповідно до статті 39 Закону України «Про нафту і газ», пункту 8 Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 року № 614,

### **НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити Порядок та умови страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу.
2. Управлінню кругової економіки та надрокористування (Юлія РАДЧЕНКО) забезпечити подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.
4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра з питань європейської інтеграції Євгенія ФЕДОРЕНКА.

**Міністр**

**Руслан СТРИЛЕЦЬ**



UB  
Міндовкілля  
№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500  
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля  
та природних ресурсів України

\_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

**Порядок та умови  
страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу**

1. Страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону України «Про страхування», під час промислової розробки родовищ нафти і газу у випадках, передбачених Законом України «Про нафту і газ» (далі – страхування відповідальності), проводиться з метою забезпечення відшкодування шкоди, заподіяної страхувальником навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

2. У цих Порядку та умовах терміни вживаються в такому значенні:

аварія - небезпечна подія техногенного характеру, що сталася під час промислової розробки родовищ нафти і газу та спричинила ураження, травмування населення або створює на об'єкті чи окремій території загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище;

технічні неполадки - непередбачений вихід з ладу обладнання, яке використовується під час промислової розробки родовищ нафти і газу, внаслідок



UB  
Міндовкілля  
№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B040000035892F0070AAA500  
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

якого заподіяна шкода навколишньому природному середовищу, що не спричинений аварією та обумовлений:

енергетичним перевантаженням, перегрівом, вібрацією;

дією електроенергії у вигляді короткого замикання електричного струму, перевантаження електромережі, зниженням напруги;

дією низьких температур;

гідравлічним ударом або нестачею рідини в котлах, парогенераторах, інших апаратах, що працюють за допомогою пари або рідини;

розривом тросів і ланцюгів.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Законах України «Про нафту і газ» та «Про страхування».

3. Суб'єктами страхування відповідальності є:

1) страхувальник – особа, яка уклала зі страховиком договір страхування відповідальності або є страхувальником відповідно до законодавства, а саме суб'єкт господарювання, що здійснює промислову розробку родовищ нафти і газу відповідно до спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами та уклав зі страховиком договір страхування відповідальності за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища та/або державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу (далі – договір страхування відповідальності);

2) страховик - фінансова установа або філія страховика-нерезидента, яка отримала в установленому порядку ліцензію на здійснення діяльності з прямого страхування за класом страхування 13, визначеним у статті 4 Закону України «Про страхування» (ризиками в межах цього класу страхування) з урахуванням вимог нормативно-правового акта Національного банку України, в якому визначено характеристики та класифікаційні ознаки класів страхування;

3) потерпілі треті особи - фізичні та юридичні особи, яким заподіяна пряма шкода страхувальником внаслідок аварій чи технічних неполадок при розробці нафтогазового родовища та/або державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

4. Предметом договору страхування відповідальності є передача страхувальником за плату ризику, пов'язаного з об'єктом страхування, страховику на умовах, визначених таким договором страхування відповідальності та цими Порядком та умовами.

Об'єктом договору страхування відповідальності є відповідальність за заподіяну страхувальником шкоду навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

5. Страховими ризиками є певні події, на випадок яких проводиться страхування, які мають ознаки ймовірності та випадковості настання, що можуть статися під час провадження страхувальником господарської діяльності та призвести до заподіяння шкоди навколишньому природному середовищу при розробці нафтогазового родовища (аварії та/або технічні неполадки) та/або державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

6. Страховим випадком є певна подія, передбачена договором страхування відповідальності та цими Порядком та умовами, ризик виникнення якої застрахований, та внаслідок якої виникає обов'язок страховика здійснити страхову виплату, а саме заподіяння шкоди, відповідальність за відшкодування якої несе страхувальник навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками та/або державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу,

за умови, що подія, яка призвела до заподіяння такої шкоди, сталася в період дії договору страхування відповідальності та встановлено причинно-наслідковий зв'язок між заподіянням такої шкоди та діяльністю страхувальника з промислової розробки родовищ нафти і газу.

7. Не визнаються страховими випадками події, що сталися внаслідок:

війни, збройної агресії, бойових дій, страйку, масових заворушень, терористичного акту та диверсії;

впливу іонізуючого випромінювання та радіаційного впливу;

наявності дефектів майна, відомих або таких, що мали бути відомі страхувальнику на момент укладення договору страхування відповідальності та про які не було повідомлено страховику під час укладення зазначеного договору;

псування (корозії, гниття, зносу, окислювання, бродіння) предметів (устаткування, матеріалів, речовин), що використовуються в технологічному процесі, яке мало бути, але не було враховане під час їх використання та про яке не було повідомлено страховику під час укладення договору страхування відповідальності;

самозапалення та інших природних властивостей окремих предметів, які мали бути, але не були враховані під час їх використання та про які не було повідомлено страховику під час укладення договору страхування відповідальності;

стихійного лиха;

самовільного користування надрами;

проведення робіт без затвердженої в установленому законодавством порядку технічної документації (проектів, паспортів тощо) або з порушенням її вимог;

порушення умов та правил діяльності, що передбачені відповідним спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами та угодою про умови користування родовищем нафти і газу, норм безпеки.

8. У разі настання події, що має ознаки страхового випадку, страхувальник повинен протягом двох робочих днів після того, як про неї стало відомо, письмово повідомити страховика про факт, причини, наслідки та обставини настання події, що може бути визнана страховим випадком.

9. Страхова сума за одним договором страхування відповідальності визначається під час укладення договору страхування відповідальності або внесення змін до такого договору та не може становити більше ніж:

у разі коли обсяг видобутку страхувальником за рік, що передує року укладення договору страхування відповідальності становить більш як 100 млн. куб. метрів газу або 15 тис. тонн нафти та газового конденсату, - 10000000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян на момент укладення договору страхування відповідальності або внесення змін до нього;

у разі коли обсяг видобутку страхувальником за рік, що передує року укладення договору страхування відповідальності становить від 20 млн. куб. метрів газу або 3 тис. тонн нафти та газового конденсату до 100 млн. куб. метрів газу або 15 тис. тонн нафти та газового конденсату, - 6000000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян на момент укладення договору страхування відповідальності або внесення змін до нього;

у разі коли обсяг видобутку страхувальником за рік, що передує року укладення договору страхування відповідальності становить менш як 20 млн. куб. метрів газу або 3 тис. тонн нафти та газового конденсату, або якщо такий видобуток у попередніх роках не здійснювався - 4000000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян на момент укладення договору страхування відповідальності або внесення змін до нього;

у разі видобування природного газу для формування ресурсу природного газу для потреб побутових споживачів за умов покладання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, - 5000000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян на момент укладення договору страхування відповідальності або внесення змін до нього.

10. Страхові тарифи за договорами страхування відповідальності обчислюються страховиком математичними, статистичними та/або економічними методами з урахуванням статистики настання страхових випадків та ймовірного розміру збитків, характеристик об'єкта страхування, розміру франшизи та інших умов страхування відповідно до методики розрахунку страхових тарифів страховика.

Розмір страхової премії, яка підлягає сплаті згідно з договором страхування відповідальності, визначається шляхом множення страхової суми за договором страхування відповідальності на визначений страховий тариф.

Страхова премія сплачується одноразово у строки, визначені договором страхування відповідальності. Днем сплати страхової премії є день надходження коштів на рахунок страховика.

11. У разі настання страхового випадку щодо заподіяння шкоди навколишньому природному середовищу при розробці нафтогазового родовища та/або державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу страхова виплата здійснюється в порядку та на умовах передбачених договором страхування відповідальності, у такому розмірі:

за заподіяння шкоди навколишньому природному середовищу внаслідок аварії чи технічних неполадок – у розмірі, визначеному на підставі умов договору страхування відповідальності, але не більше ніж 50 відсотків розміру страхової суми за договором страхування відповідальності;



за заподіяння шкоди державному майну, що було надане в користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу – у розмірі, визначеному на підставі умов договору страхування відповідальності, але не більше ніж 50 відсотків розміру страхової суми за договором страхування відповідальності.

Сума страхової виплати не повинна перевищувати розміру прямого збитку, якого зазнала потерпіла третя особа.

Безумовна франшиза за кожним страховим випадком щодо заподіяння шкоди навколишньому природному середовищу встановлюється у розмірі, передбаченому договором страхування відповідальності, але не більше 0,5 відсотка розміру страхової суми за таким договором.

12. Договір страхування відповідальності укладається у письмовій формі строком не менше ніж на один рік.

13. Під час укладення договору страхування відповідальності страхувальник зобов'язаний подати страховику необхідну інформацію про відомі йому обставини, що мають істотне значення для оцінки страхового ризику (визначення ймовірності та вірогідності настання страхового випадку і розміру можливих збитків), та/або надати йому іншу інформацію, що має істотне значення для прийняття страховиком рішення про укладення договору страхування відповідальності, та/або про розмір страхової премії за договором страхування відповідальності.

14. Для отримання страхової виплати страхувальник подає страховику заяву про здійснення страхової виплати у зв'язку із настанням страхового випадку, до якої додаються копії:

- 1) договору страхування відповідальності;
- 2) документів, що підтверджують факт та обставини настання страхового випадку, розмір заподіяної шкоди (збитку).

Умови договору страхування відповідальності можуть передбачати здійснення страхової виплати потерпілій третій особі, визначеній у договорі страхування відповідальності, якій внаслідок настання страхового випадку була заподіяна шкода (збитки) або страхувальнику, який за попередньою згодою страховика, самостійно відшкодував потерпілій третій особі заподіяну шкоду (збитки).

Відшкодування страхувальником заподіяної шкоди (збитків) потерпілій третій особі, за згодою страховика, є підставою для отримання страхувальником страхової виплати. В цьому випадку для отримання страхової виплати, страхувальник надає страховику документи, що підтверджують здійснення такого відшкодування.

15. Страховик здійснює страхову виплату відповідно до умов договору страхування відповідальності на підставі заяви, поданої страхувальником (його правонаступником) або потерпілою третьою особою згідно з пунктом 14 цих Порядку та умов, та рішення про визнання випадку страховим та здійснення страхової виплати (страхового акта, що складається страховиком у формі, визначеній страховиком).

Страховик, який отримав заяву про здійснення страхової виплати від визначеної договором страхування відповідальності потерпілої третьої особи, зобов'язаний повідомити таку особу про необхідність подання страховику документів згідно з переліком, визначеним у договорі страхування відповідальності, що підтверджують факт та обставини настання страхового випадку, розмір заподіяної шкоди (збитку), а також надати перелік таких документів та інформацію про форму, спосіб порядок їх подання.

Рішення про виплату або відмову у страховій виплаті страховик повинен прийняти протягом 15 робочих днів з дати надходження необхідних документів.

Страховик здійснює страхову виплату протягом 10 робочих днів з дати прийняття рішення про його виплату.

Про відмову у страховій виплаті страховик письмово повідомляє страхувальника та/або потерпілу третю особу протягом трьох робочих днів з дати прийняття відповідного рішення з обґрунтуванням причини такої відмови.

16. Страховик має право відмовити у здійсненні страхової виплати у випадках, передбачених частиною другою статті 104 Закону України «Про страхування».

Відмову страховика у здійсненні страхової виплати може бути оскаржено страхувальником у судовому порядку.

17. Дія договору страхування відповідальності припиняється та договір втрачає чинність за згодою сторін, а також у випадках, передбачених статтею 105 Закону України «Про страхування» .

18. Спори, що виникають при страхуванні відповідальності вирішуються у судовому порядку.

**Начальник Управління кругової економіки та надзорного контролю**



**Юлія РАДЧЕНКО**

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА**  
**до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та**  
**природних ресурсів України**  
**«Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій**  
**розробці родовищ нафти і газу»**

**1. Мета**

Проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу» (далі – проєкт акта) розроблений з метою визначення організаційних та загально-правових відносин страхування у сфері користування нафтогазоносними надрами, що спрямовані на забезпечення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

**2. Обґрунтування необхідності прийняття акта**

Законом України від 18 листопада 2021 р. № 1909-ІХ «Про страхування» (далі – Закон) встановлено основні напрямки державного регулювання та нагляду за ринком страхування, у тому числі щодо заміни обов'язкового страхування на обов'язкову наявність договору страхування та внесення змін до відповідних законодавчих актів, уключаючи зміни до Закону України «Про нафту і газ».

Підпунктом 28 пункту 3 Розділу XV Закону передбачено викладення статті 39 Закону України «Про нафту і газ» в новій редакції, відповідно до якої при розробці нафтогазоносних надр власники спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами укладають договори страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно: навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища; державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

Порядок та умови такого страхування затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки та державного гірничого нагляду, за погодженням з Національним банком України.

**3. Основні положення проєкту акта**

Проєкт акта передбачає затвердження Порядку та умов страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової



розробки родовищ нафти і газу та передачі ризику від суб'єкта господарювання до страховика на умовах, визначених договором страхування.

Суб'єкти господарювання, які здійснюють промислову розробку родовищ нафти і газу відповідно до спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами зобов'язані укладати договори страхування відповідальності.

При укладенні договору страхування суб'єкти господарювання мають врахувати ризик виникнення небезпечної події та чітко визначити розмір заподіяної шкоди, а у разі настання страхового випадку відшкодувати витрати, понесені страхувальником, при настанні страхового випадку.

#### **4. Правові аспекти**

Кодекс України про надра;

Закон України «Про страхування»;

Закон України «Про нафту і газ»;

Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 р. № 614.

#### **5. Фінансово-економічне обґрунтування**

Реалізація проекту акта не потребує фінансування з Державного чи місцевих бюджетів.

#### **6. Позиція заінтересованих сторін**

Проект акта не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної та, відповідно, позиція уповноважених представників всеукраїнських асоціацій органів місцевого самоврядування чи відповідних органів місцевого самоврядування, уповноважених представників всеукраїнських профспілок, їх об'єднань та всеукраїнських об'єднань організацій роботодавців, Урядового уповноваженого з прав осіб з інвалідністю та всеукраїнських громадських організацій осіб з інвалідністю, їх спілок, Уповноваженого із захисту державної мови не потребується.

Проект акта не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності.

#### **7. Оцінка відповідності**

Проект акта не містить норм, що порушують зобов'язання України у сфері європейської інтеграції.

Проект акта не містить норм, що порушують права та свободи, гарантовані Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;

У проекті акта відсутні положення, які порушують принципи забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків.

У проекті акта відсутні положення, які містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією.

У проекті акта відсутні положення, які містять ознаки дискримінації, інші ризики та обмеження, які можуть виникнути під час реалізації акта. У зв'язку з цим,

громадська антидискримінаційна та громадська гендерно-правова експертизи не плануються.

Проект акта не потребує проведення цифрової експертизи та отримання висновку Мінцифри про проведення цифрової експертизи у зв'язку з тим, що проект акта не стосується питань інформатизації, електронного урядування, формування і використання національних електронних інформаційних ресурсів, розвитку інформаційного суспільства, електронної демократії, надання адміністративних послуг або цифрового розвитку.

## 8. Прогноз результатів

Проект акта за предметом правового регулювання не матиме безпосереднього впливу на ринкове середовище, ринок праці, рівень зайнятості населення.

Водночас прогноз впливу реалізації проекту акта матиме можливий вплив на ключові інтереси заінтересованих сторін:

Заінтересована сторона	Вплив реалізації акта на заінтересовану сторону	Пояснення очікуваного впливу
Держава Уповноважений орган Громадяни	Удосконалення нормативно-правового регулювання відносин у сфері користування нафтогазоносними надрами та страхування відповідальності за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу	Прийняття проекту акта забезпечить реалізацію законодавчих вимог щодо страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу
Суб'єкти господарювання	Приведення Порядку та умов страхування відповідальності у відповідність до вимог чинного законодавства України, забезпечення	Упорядкування процедури укладення договорів страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4

	високих стандартів захисту прав споживачів страхових послуг (страхувальників)	Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу унормує передачу страхувальником за плату ризику, пов'язаного з відшкодуванням шкоди, заподіяної страхувальником навколишньому природному середовищу та покращить захист прав та інтересів страхувальників
--	---	--

**Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України**

**Руслан СТІЛЕЦЬ**

\_\_\_\_\_ 2024 р.

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних**  
**ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування**  
**ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу»**  
**(далі – аналіз)**

**I. Визначення проблеми**

Законом України «Про страхування» (далі – Закон) встановлено основні напрямки державного регулювання та нагляду за ринком страхування, у тому числі щодо заміни обов'язкового страхування на обов'язкову наявність договору страхування та внесення змін до відповідних законодавчих актів, включаючи зміни до Закону України «Про нафту і газ».

Підпунктом 28 пункту 3 Розділу XV Закону передбачено викладення статті 39 Закону України «Про нафту і газ» в новій редакції, відповідно до якої при розробці нафтогазоносних надр власники спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами укладають договори страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно: навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища; державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

Порядок та умови такого страхування затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки та державного гірничого нагляду, за погодженням з Національним банком України.

Водночас, станом на сьогодні таке регулювання відсутнє, що відповідно може призвести до неможливості отримання відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

Таким чином, на виконання вимог підпункту 28 пункту 3 Розділу XV Закону виникла необхідність розробки Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України проєкту наказу «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу» (далі – проєкт акта), яким запропоновано вирішення питання щодо визначення організаційних та загально-правових відносин страхування у сфері користування нафтогазоносними надрами, що спрямовані на забезпечення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно



UB  
Міндовкілля  
№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500  
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37



навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

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;

чинних регуляторних актів, оскільки чинним законодавством порушені питання не врегульовані на достатньому рівні.

## II. Цілі державного регулювання

Запропонований проект акта розроблений з метою визначення організаційних та загально-правових відносин страхування у сфері користування нафтогазоносними надрами, що спрямовані на забезпечення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1	Залишення чинного регулювання. Чинні на цей час в Україні Порядок і правила проведення обов'язкового страхування майнових ризиків під час промислової розробки родовищ нафти і газу у випадках, передбачених Законом України «Про нафту і газ», затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 13 листопада 2013 р. № 979 не узгоджуються з положеннями Закону, який вступає в дію з 1 січня 2024 року та, зокрема, змінами до статті 39 Закону України «Про нафту і газ».

	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.
Альтернатива 2	<p>Прийняття проєкту акта.</p> <p>Дозволить врегулювати організаційні та загально-правові відносини страхування у сфері користування нафтогазоносними надрами, що спрямовані на забезпечення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.</p> <p>Прийняття проєкту акта вирішує проблему, зазначену у розділі I аналізу, а також забезпечує досягнення цілей державного регулювання, передбачених у розділі II аналізу.</p>

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Відсутні. При збереженні регулювання, яке існує сьогодні буде відсутня можливість належного виконання вимог закону, та отримання відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.	У випадку неприйняття проєкту акта це негативно вплине на можливість отримання відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.
Альтернатива 2	Прийняття проєкту акта забезпечить можливість належного виконання вимог закону суб'єктами господарювання, та отримання	Відсутні.

	державою відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.	
--	--	--

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Відсутні

### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	3	16	30	82	131
Питома вага групи у загальній кількості	2,3%	12,2%	22,9%	62,6%	100%

**Примітка:** Дані сформовані виходячи із інформації щодо кількості діючих на 2022 рік суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність із добування сирової нафти та природного газу за даними Державної служби статистики України.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	<b>Для суб'єктів господарювання:</b> Відсутні	<b>Для суб'єктів господарювання:</b> У випадку неприйняття проекту акта це негативно вплине на можливість відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

		газу.
Альтернатива 2	Належне виконання вимог закону, та здійснення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.	Належне виконання вимог закону, та здійснення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу. Витрати у розмірі 768 грн. 74 коп. разово (для ознайомлення з регуляторним актом).

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (рядок 11 таблиці «Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта»)	0
Альтернатива 2. Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (рядок 11 таблиці «Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта»)	768,74

#### **IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала проблеми
Альтернатива 1.	1	Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються

		проблеми зазначені у розділі I аналізу.
Альтернатива 2.	4	Така альтернатива сприятиме досягненню цілей державного регулювання зазначених у розділі II аналізу.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 2	<p><b>Для держави:</b> Прийняття проекту акта забезпечить можливість належного виконання вимог закону суб'єктами господарювання, та отримання державою відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.</p> <p><b>Для громадян:</b> Відсутні</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b> Прийняття проекту акта забезпечить можливість належного виконання вимог закону, та здійснення</p>	<p><b>Для держави:</b> Відсутні</p> <p><b>Для громадян:</b> Відсутні</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b> Належне виконання вимог закону, та здійснення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.</p> <p>Витрати у розмірі 768 грн. 74 коп. разово (для ознайомлення з регуляторним актом).</p>	Така альтернатива забезпечує потреби у розв'язанні проблеми та досягненні встановлених цілей.

	<p>відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.</p>		
Альтернатива 1	<p><b>Для держави:</b> Відсутні <b>Для громадян:</b> Відсутні <b>Для суб'єктів господарювання:</b> Відсутні</p>	<p><b>Для держави:</b> Неприйняття проекту акта негативно вплине на можливість отримання відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу. <b>Для громадян:</b> Відсутні <b>Для суб'єктів господарювання:</b> У випадку</p>	Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.

		неприйняття проекту акта це негативно вплине на можливість відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.	
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 2.	Така альтернатива забезпечить досягнення цілей державного регулювання в частині забезпечення можливості відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу	Відсутні
Альтернатива 1.	Переваги відсутні. Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються проблеми, зазначені у Розділі 1 аналізу.	Відсутні

**Примітка:** розрахунок витрат за альтернативою 1 наведено в додатку № 1 до АРВ.

## **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблеми, є прийняття регуляторного акта, що, в свою чергу, забезпечить можливість отримання відшкодування за шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

### Організаційні заходи для впровадження регулювання:

для впровадження проекту акта необхідно забезпечити погодження регуляторного акта із заінтересованими органами, інформування суб'єктів господарювання про вимоги регуляторного акта.

Додаткових витрат не потребує, буде реалізовано за рахунок заробітної плати співробітників.

### Заходи, які необхідно здійснити суб'єктам господарської діяльності:

ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акта 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 проекту 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).

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Дія 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**

Прогнозні значення показників результативності регуляторного акта: розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта – не прогнозуються;

рівень поінформованості суб'єктів господарювання і фізичних осіб – високий;

розмір коштів і час, що витрачатимуться суб'єктами господарювання,



пов'язаними з виконанням вимог акта – одноразова витрата на ознайомлення з актом на одного суб'єкта господарювання 40,46 грн.;

кількість суб'єктів господарювання на яких розповсюджується регуляторний акт – 131.

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

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

Базове відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься після набрання ним чинності, оскільки для цього використовуватимуться виключно статистичні показники, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься через рік з дня набрання чинності цим регуляторним актом, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом. За результатами цього відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

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

У разі виявлення нерегульованих або проблемних питань буде розглядатись необхідність внесення відповідних змін.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України шляхом розгляду пропозицій і зауважень, які надійдуть до нього.

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

Вид даних, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності – статистичні.

**Міністр захисту довкілля  
та природних ресурсів України**

**Руслан СТРИЛЕЦЬ**

\_\_\_\_\_ 2024 р.

## 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 21.11.2023 по 22.12.2023.

Порядковий номер	Вид консультацій	Кількість учасників консультацій	Основні результати консультацій
1.	Телефонні консультації із суб'єктами підприємницької діяльності – надкористувачами.	10	За результатами нарад розроблено проєкт наказу Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу».  Отримано інформацію щодо переліку процедур, які необхідно виконати у зв'язку із запровадженням нових вимог регулювання; ознайомитися з новими вимогами регулювання, та порядком.

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

кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання: 112, у т.ч. малого підприємництва - 30, мікропідприємництва – 82;

питома вага суб'єктів малого (мікро) підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 85,5 %.

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 2023 рік», з 1 січня 2023 року становить – 40,46 гривні.

Первинна інформація про вимоги регулювання може бути отримана

за результатами пошуку проекту акта на офіційному вебсайті Міндовкілля.

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

**Розрахунок витрат суб'єктів малого (з врахуванням мікро-) 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
<b>Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання</b>				
1.	Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів)	0,00	0,00	0,00
2.	Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування	0,00	0,00	0,00
3.	Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали)	0,00	0,00	0,00
4.	Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування)	0,00	0,00	0,00

5.	Інші процедури:	0,00	0,00	0,00
6.	Разом, гривень <i>Формула:</i> (сума рядків 1 + 2 + 3 + 4 + 5)	0,00	0,00	0,00
7.	Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць.	0,00	0,00	0,00
8.	Сумарно, гривень <i>Формула:</i> відповідний стовпчик "разом" X кількість суб'єктів малого підприємств а, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 6 X рядок 7)	0,00	0,00	0,00
<b>Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємства щодо виконання регулювання</b>				
9.	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання <i>Формула:</i> витрати часу на отримання	1 год. (час, який витрачається с/г на пошук нормативно-правового акту в мережі Інтернет та ознайомлення з ним; за результатами консультацій) X 40,46 грн. =	0,00 (суб'єкт повинен виконувати вимоги регулювання лише в перший рік)	40,46 грн.

	<i>інформації про регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємства (заробітна плата) X оціночна кількість форм</i>	<b>40,46 грн.</b>		
10.	Процедури організації виконання вимог регулювання <i>Формула:</i> <i>витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємства процедур на впровадження вимог регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємства (заробітна плата) X оціночна кількість внутрішніх процедур</i>	0,00	0,00	0,00
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	<b>40,46 грн.</b>	0,00	<b>40,46 грн.</b>
15.	Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць.	<b>112</b>	0,00	<b>112</b>
16.	Сумарно, гривень	<b>4531,52 грн.</b>	0,00	<b>4531,52 грн.</b>

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва не зміняться.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу. Бюджетні витрати не зміняться.

4. Розрахунок сумарних витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

№ з/п	Показник	Перший рік регулювання (стартовий)	За п'ять років
1.	Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання	-	-
2.	Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування	4531,52 грн.	4531,52 грн.
3.	Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання	4531,52 грн.	4531,52 грн.
4.	Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого	-	-
5.	Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання	4531,52 грн.	4531,52 грн.

5. Розроблення коригуючих (пом'якшувальних) заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання не передбачено.

**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	40,46 грн.	40,46 грн.
2	Процедури організації виконання вимог регулювання	0.00 грн.	0.00 грн.
3	РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3), гривень	40,46 грн.	40,46 грн.
4	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	<b>131</b>	<b>131</b>
5	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 3 x рядок 4), гривень	<b>5300,26 грн.</b>	<b>5300,26 грн.</b>

---

**ВИТРАТИ**  
на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	0	0
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше, гривень (витрати на ознайомлення з регуляторним актом) (год/люд)	40,46	40,46
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	40,46	40,46
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	19	19
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	768,74	768,74

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне	0	0	0



обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо			
---	--	--	--

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

\* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо)	0	0	0	0

\* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

## ПОВІДОМЛЕННЯ

### про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу»

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу» (далі – проект акта) розроблений на виконання вимог підпункту 28 пункту 3 Розділу XV Закону України від 18 листопада 2021 р. № 1909-ІХ «Про страхування» з метою визначення організаційних та загально-правових відносин страхування у сфері користування нафтогазоносними надрами, що спрямовані на забезпечення відшкодування шкоди, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу.

Проект акта передбачає затвердження Порядку та умов страхування відповідальності за класом страхування 13, визначеним статтею 4 Закону, за шкоду, яку може бути заподіяно навколишньому природному середовищу у зв'язку з аварією чи технічними неполадками при розробці нафтогазового родовища, а також державному майну, що було надане у користування, протягом строку промислової розробки родовищ нафти і газу та передачі ризику від суб'єкта господарювання до страховика на умовах, визначених договором страхування.

Суб'єкти господарювання, які здійснюють промислову розробку родовищ нафти і газу відповідно до спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами зобов'язані укладати договори страхування відповідальності.

При укладенні договору страхування суб'єкти господарювання мають врахувати ризик виникнення небезпечної події та чітко визначити розмір заподіяної шкоди, а у разі настання страхового випадку відшкодувати витрати, понесені страхувальником, при настанні страхового випадку.

**Назва органу виконавчої влади, що розробив регуляторний акт**  
Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України.

**Назва структурного підрозділу, що розробив регуляторний акт, адреса та телефон**

Управління кругової економіки та надрокористування Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 594-90-09, E: [info@mepr.gov.ua](mailto:info@mepr.gov.ua).

Проект акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України ([www.mepr.gov.ua](http://www.mepr.gov.ua)).

**Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України**

при



Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500  
Сертифікат дійсний з 08.07.2022 18:37 до 08.07.2024 18:37

**Руслан СТРИЛЕЦЬ**

11:34

84

WhatsApp

AA

mepr.gov.ua



Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України



Головна — Оголошення — Консультації з громадськістю —  
ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу»


# ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Порядку та умов страхування ризиків при промисловій розробці родовищ нафти і газу»

29/12/2023 : 11:54

## ПОВІДОМЛЕННЯ

про оприлюднення проєкту наказу  
Міністерства захисту довкілля та



UB  
Міндовкілля  
№25/1-17/765-24 від 19.01.2024  
КЕП: Стрілець Р. О. 19.01.2024 18:22  
58E2D9E7F900307B0400000035892F0070AAA500  
Сертифікат  08.07.2023 18:27 н. 08.07.2024 18:37



11:34

WhatsApp

84

mepr.gov.ua — частный доступ



Міністерство захисту  
довкілля та природних  
ресурсів України



Управління кругової економіки та надрокористування Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 594-90-09, E: info@mepr.gov.ua. Проект акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України (www.mepr.gov.ua).

[Проект Наказу \(доопрацьований\)](#)

[Порядок \(доопрацьований\)](#)

[Пояснювальна записка \(доопрацьована\)](#)

[АРВ \(доопрацьований\)](#)

[Проект Наказу](#)

[Порядок](#)

[Пояснювальна записка](#)

[АРВ](#)

[Повідомлення](#)

