

## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»

### 1. Мета

Проєкт наказу розроблено з метою отримання систематизованої інформації, упорядкування та уточнення даних у формі звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 р. за № 790/28920, та внесення змін до Інструкції із заповнення форми звітності № 5-ГР (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 789/28919 (із змінами), Інструкції із заповнення форми звітності № 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 791/28921 (із змінами) для забезпечення автоматизації ведення державного обліку видобутку та використання твердих горючих, металічних та неметалічних, горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин, підземних вод та створення «Державних балансів запасів корисних копалин металічних корисних копалин», «Державних балансів твердих горючих корисних копалин, германію та метану вугільних родовищ», «Державних балансів запасів неметалічних корисних копалин та корисних копалин для будівництва», «Державних балансів запасів нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів», Державних балансів запасів корисних копалин «Води підземні питні та технічні, мінеральних, теплоенергетичних, промислових, лікувальної ропи».

### 2. Обґрунтування необхідності прийняття акту

Проєкт наказу розроблено відповідно до пункту 15 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75, 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, пункту 463 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24 березня 2021 року № 276-р.



### **3. Основні положення проєкту акту**

Проєктом акта пропонується внести зміни до:

форми звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 р. за № 790/28920 та Інструкції із заповнення форми звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 р. за № 790/28920, виклавши їх в новій редакції;

пункту 8 Інструкції із заповнення форми звітності № 5-ГР (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97, затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 789/28919 (із змінами), включивши норму про подання суб'єктом господарювання виправленої (уточненої) форми 5-ГР не пізніше 01 березня наступного за звітним роком;

пункту 8 Інструкції із заповнення форми звітності № 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод за 20\_\_ рік» затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 791/28921 (із змінами), включивши норму про подання суб'єктом господарювання виправленої (уточненої) форми 7-ГР не пізніше 01 березня наступного за звітним роком.

### **4. Правові аспекти**

Кодекс України про надра;

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

Положення про Державну службу геології та надр України, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 30 грудня 2015 року № 1174;

Перелік корисних копалин загальнодержавного значення, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 року № 827 (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2011 року № 1370);

Перелік корисних копалин місцевого значення, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 року № 827 (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2011 року № 1370);

Класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затверджена постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 року № 432;

Постанова Кабінету Міністрів України від 02 березня 1993 року № 150 «Про Державний фонд родовищ корисних копалин України».

Порядок здійснення державного моніторингу вод, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 19 вересня 2018 року № 758;

Правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 18 грудня 1998 року № 2024.

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

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

## **6. Позиція заінтересованих сторін**

Проект наказу 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. У зв'язку з цим 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 наказу не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності.

Проект наказу з метою забезпечення громадського обговорення розміщений на офіційному вебсайті Держгеонадр <http://www.geo.gov.ua/>.

## **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;

Проект акта не містить положень, які створюють підстави для дискримінації.

## 8. Прогноз результатів

Очікуваний вплив реалізації проєкту наказу на:

ринкове середовище: не впливає;

забезпечення захисту прав та інтересів суб'єктів господарювання, громадян і держави: реалізація проєкту акта забезпечить врегулювання відносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального та комплексного використання родовищ у процесі промислової розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення твердих горючих, металічних та неметалічних, горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин та поліпшенню екологічного стану регіонів України, недопущенню зниження якісних показників підземних вод;

розвиток регіонів, підвищення чи зниження спроможності територіальних громад: не буде мати негативного впливу;

ринок праці, рівень зайнятості населення: не впливає;

громадське здоров'я, покращення чи погіршення стану здоров'я населення або його окремих груп: не буде мати негативного впливу;

екологію та навколишнє природне середовище, обсяг природних ресурсів, рівень забруднення атмосферного повітря, води, земель, зокрема забруднення утвореними відходами: не буде мати негативного впливу.

Проєкт наказу є регуляторним актом.

Прогноз впливу реалізації проєкту наказу на ключові інтереси заінтересованих сторін:

Заінтересована сторона	Вплив реалізації акта на заінтересовану сторону	Пояснення очікуваного впливу
Уповноважений орган	Удосконалення нормативно-правового регулювання відносин у сфері надрокористування, належне управління правами держави, а також забезпечення здійснення відповідного контролю.	Прийняття проєкту акта сприятиме врегулюванню відносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального та комплексного використання родовищ у процесі промислової розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення твердих горючих, металічних та неметалічних, горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин та поліпшенню екологічного стану регіонів

		України, недопущенню зниження якісних показників підземних вод.
Суб'єкти господарювання	Визначення чіткої електронної форми подання інформації і відсутність безпосереднього контакту з посадовими особами Держгеонадр	Прийняття проєкту акта забезпечить врегулювання відносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, господарської діяльності з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислового розробки та видобування твердих горючих, металічних та неметалічних, горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин та поліпшенню екологічного стану регіонів України, недопущенню зниження якісних показників підземних вод.

**Голова Державної служби  
геології та надр України**

**Роман ОШМАХ**

\_\_\_\_\_ 2024 р.

## АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»

### I. Визначення проблеми

Проєкт наказу розроблено відповідно до пункту 15 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75, 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, пунктів 10, 11 Положення про електронний кабінет надрокористувача, затвердженого наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 28.03.2023 № 177, пункту 463 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24 березня 2021 року № 276-р., з метою врегулювання відносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, геологічного вивчення та раціонального використання надр.

Проєктом наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97» пропонується внести зміни до форми звітності 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 р. за № 790/28920, та Інструкції із заповнення форми звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 790/28920, шляхом викладення їх в новій редакції з метою встановлення порядку складання форм звітних балансів запасів корисних копалин та правил їх заповнення в електронній формі для забезпечення ведення електронної бази державних балансів запасів корисних копалин, здійснення контролю виконання умов спеціального дозволу надрокористування надрами суб'єктами господарювання та приведення згаданої Інструкції у відповідність до вимог законодавства України про надра, якими встановлено, що облік ділянок надр, наданих у користування, ведеться в єдиній геоінформаційній системі та зміни до інструкцій із заповнення форми звітності № 5-ГР (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», із заповнення форми звітності № 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод за 20\_\_ рік» для визначення чітких граничних термінів щодо подання звітності.

Регуляторний акт спрямований на складання звітного балансу запасів горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на офіційному веб-сайті Держгеонадр та врегулювання граничних термінів подання звітності надрокористувачем.

Проєкт наказу визначає порядок обліку запасів і ресурсів корисних копалин, отримання систематизованої інформації про їх кількість, якість, видобуток, втрати та ступінь промислового освоєння для прийняття управлінських рішень щодо забезпечення раціонального та комплексного використання родовищ у процесі промислової розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення. Отримання результатів у сфері геологічного вивчення та використання надр з мінімальним впливом на навколишнє природне середовище та врегулювання термінів подання звітності.

В надрах України виявлено понад 20 тис. родовищ і проявів з 117 видів корисних копалин, з яких близько 8 949 родовищ (в т.ч. 1873 ділянок вод підземних питних та



технічних, мінеральних) мають промислове значення і враховуються Державним балансом запасів корисних копалин. Під дію регулювання акту підпадають – 2300 суб'єктів господарювання.

На сьогодні ДНВП «Геоінформ України, яке відноситься до сфери управління Держгеонадр і діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра захисту довкілля та природних ресурсів України, в рамках Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року, затвердженої Законом України від 21.04.2011 № 3268-VI, опрацьовує звітні баланси запасів корисних копалин від суб'єктів господарювання з метою створення Державних балансів запасів корисних копалин для забезпечення потреб національної економіки у мінеральних ресурсах власного видобутку, зменшення залежності України від імпорту мінеральних ресурсів та збільшення експортного потенціалу країни за рахунок власного видобутку корисних копалин, що мають великий попит на світовому ринку.

Діючи на сьогодні редакції форми звітності 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік» та Інструкція із заповнення форми звітності 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік», затверджені наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 790/28920, потребують викладення у новій редакції, оскільки нова редакція передбачає:

подання звітних балансів запасів горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин в електронній формі через електронний кабінет надрокористувача на Державному геологічному порталі Держгеонадр за адресою [ndra.gov.ua](http://ndra.gov.ua) та ведення електронної бази державних балансів запасів корисних копалин із застосуванням інноваційних технологій;

встановлення граничних термінів подання звітності надрокористувачем;

здійснення обліку запасів і ресурсів твердих горючих, металічних та неметалічних корисних копалин (далі - корисні копалини), отримання систематизованої інформації про їх кількість, якість, видобуток, втрати та ступінь промислового освоєння для прийняття управлінських рішень щодо забезпечення економіки України достовірними та вірогідними запасами, раціонального та комплексного використання родовищ у процесі промислової розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення;

контроль за дотриманням користувачами надр, незалежно від форм власності, вимог законодавства України про надра, встановлених норм і правил;

зменшення адміністративного тиску на суб'єктів господарювання, зокрема зменшення часу, що витрачається платниками податків на заповнення та подання звітності;

приведення у відповідність до вимог законодавства України про надра, яким встановлено, що облік ділянок надр, наданих у користування, ведеться в єдиній геоінформаційній системі.

Прийняття проєкту акта сприятиме вдосконаленню правовідносин у сфері охорони навколишнього природного середовища, геологічного вивчення та раціонального використання надр спрощенню процедури здійснення обліку запасів і ресурсів корисних копалин, його актуалізації та осучаснення.

Положенням про Державну службу геології та надр України, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 30 грудня 2015 р. № 1174, визначено що Держгеонадра веде:

державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин;

державний баланс запасів корисних копалин;

державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин;

створює та забезпечує функціонування єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами та її складових.

Прийняття акту дозволить вирішити питання:

про обов'язкову необхідність подачі форм звітних балансів запасів корисних копалин з урахуванням вимог Інструкцій зі складання звітностей, оскільки форми звітних балансів запасів корисних копалин є обов'язковою щорічною звітністю та внесені до особливих умов діючих спеціальних дозволів на користування надрами. Невиконання особливих умов спеціального дозволу на користування надрами призводить до зупинення дії спеціального дозволу на користування надрами;

подання форм звітних балансів запасів корисних копалин в електронному кабінеті надрокористувача за адресою [nadra.gov.ua](http://nadra.gov.ua);

Проектом акта пропонується:

встановити заповнення форм звітних балансів запасів корисних копалин в електронному кабінеті надрокористувача на Державному геологічному порталі Держгеонадр за адресою [nadra.gov.ua](http://nadra.gov.ua) з метою ведення електронної бази державних балансів запасів корисних копалин;

визначити що, щорічна звітність подається з використанням програмного забезпечення для збору, обробки та зберігання звітності суб'єктів господарювання, а також її реєстрація, приймання, аналіз та зберігання здійснюється за допомогою інноваційних технологій із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, та заповненням на офіційному веб-сайті Держгеонадр.

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97» спрямований на отримання систематизованої інформації, упорядкування та уточнення даних у формі звітності 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20 \_\_\_ рік», затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 30 травня 2016 року за № 790/28920, забезпечення автоматизації ведення державного обліку видобутку та використання горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин і Державних балансів запасів корисних копалин «Державних балансів запасів корисних копалин України (Нафта)», «Державних балансів запасів корисних копалин України (Газ природний)», «Державних балансів запасів корисних копалин України (Конденсат)», «Державних балансів запасів корисних копалин України (Етан, Пропан, Бутани)», «Державних балансів запасів корисних копалин України (Гелій)», «Державних балансів запасів корисних копалин України (Перспективні ресурси (Газ природний, Нафта)» приведення згаданих форм звітності та Інструкцій з їх заповнення у відповідність до вимог законодавства України про надра, а також врегулювання термінів подання звітності твердих горючих, металічних та неметалічних, горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин, підземних вод з метою створення «Державних балансів запасів корисних копалин металічних корисних копалин», «Державних балансів твердих горючих корисних копалин, германію та метану вугільних родовищ», «Державних балансів запасів неметалічних корисних копалин та корисних копалин для будівництва», «Державних балансів запасів нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів», Державних балансів запасів корисних копалин «Води підземні питні та технічні, мінеральних, теплоенергетичних, промислових, лікувальної ропи».

Подання звітних балансів запасів корисних копалин в електронній формі сприятиме обліку ділянок надр, наданих у користування, в єдиній електронній геоінформаційній системі, ведення електронної бази державних балансів корисних копалин, ефективності контролю за діяльністю суб'єктів господарювання.

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**

Основними цілями прийняття проекту акта є:

встановлення порядку складання звітних балансів запасів корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на офіційному веб-сайті Держгеонадр із застосуванням інноваційних технологій;

облік запасів і ресурсів корисних копалин та ведення електронної бази Державного балансу запасів корисних копалин;

облік ділянок надр, наданих у користування в єдиній електронній геоінформаційній системі.

контроль за своєчасним поданням користувачами надр звітних балансів запасів корисних копалин та здійснення заходів для інформаційно-технічного забезпечення, інформаційно-аналітичного супроводження робіт;

## **III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей**

### **1. Визначення альтернативних способів**

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1.	Залишення чинного регулювання.  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.	Прийняття проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97».  Прийняття проекту акта забезпечить облік запасів і ресурсів корисних копалин, ділянок надр, наданих у користування та ведення електронної бази Державного балансу запасів корисних копалин в єдиній геоінформаційній системі.  Подання щорічної звітності з використанням програмного забезпечення для збору, обробки та зберігання звітності суб'єктів господарювання, а також її реєстрація, приймання, аналіз, створення та зберігання, використання, поширення здійснюватиметься в електронному кабінеті надрокористувача на Державному геологічному порталі Держгеонадр за адресою <a href="http://nadra.gov.ua">nadra.gov.ua</a> із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

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

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	Недосконалість відповідного нормативно-правового забезпечення, неправильне розуміння суб'єктами господарювання всієї сукупності регламентної документації та відсутність цифровізації суттєво сповільняє державні процеси
Альтернатива 2.	Затвердження змін до чинного нормативно-правового акта забезпечить приведення його у відповідність до норм законодавства.  Форми звітностей заповнюються в електронному кабінеті надкористувача за адресою <a href="http://nadra.gov.ua">nadra.gov.ua</a>  Застосування інноваційних технологій ведення баз даних в єдиній електронній геоінформаційній системі та оперативність прийняття державних управлінських рішень, визначення напрямів щодо геологічного вивчення та раціонального використання на основі цифровізації даних форм звітностей.	Відсутні.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Громадяни не є групою, на яку впливатиме регуляторний акт.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	З них Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	21	205	1140	934	2300
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,93* %	8,91* %	49,54* %	40,62* %	100* %

*\*Державна служба статистики України.*

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	Відсутні.	<p>Залишаються витрати пов'язані з необхідністю виготовлення та надсилання документів і звітних балансів запасів корисних копалин, щороку.</p> <p>Форма звітності та супровідні документи (наказ Міндовкілля та Мінрегіону від 06.04.2016 №145/84) 19 сторінок * 2,0 грн вартість копії 1 сторінки = 38,0 грн.</p> <p>Відсутність цифровізації державних процесів суттєво сповільняє ведення бізнесу та збільшує адміністративний тиск на суб'єктів господарювання, та час, що витрачається платниками податків на заповнення та подання звітностей із супровідними документами.</p> <p>Витрати на поінформованість і правильне розуміння суб'єктами господарювання всієї сукупності регламентної документації відповідного нормативно-правового забезпечення</p>
Альтернатива 2.	<p>Спрощення процесу державного регулювання складання звітних балансів запасів корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на офіційному вебсайті Держгеонадр.</p> <p>Забезпечення відкритості та прозорості у сфері надрокористування.</p> <p>Доступ до Електронного кабінету надається користувачу надр, чи уповноваженій особі після проходження процедури</p>	<p>Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання процесу складання звітних балансів запасів корисних копалин.</p> <p>А саме: 1,0 година на ознайомлення з нормативно-правовим актом.</p>

	електронної ідентифікації в установленому законодавством порядку, у тому числі з використанням інтегрованої системи електронної ідентифікації, електронного підпису, що базуються на кваліфікаційному сертифікаті відкритого ключа id.gov.ua.	
--	---	--

### ТЕСТ 1

#### малої підприємництва (М-Тест)

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

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання для суб'єктів малої підприємництва та визначення переліку процедур, виконання яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником з 15.06.2024 по 30.06.2024.

Порядковий номер	Вид консультацій	Кількість учасників консультацій	Основні результати консультацій
1.	Консультації із суб'єктами підприємницької діяльності – надкористувачами.	11	Регулювання сприймається. Отримано інформацію щодо переліку процесів, які необхідно врегулювати із запровадженням нового порядку складання звітних балансів запасів корисних копалин.  ознайомлення з новими вимогами державного регулювання – 1,0 год.

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малої підприємництва: кількість суб'єктів малої (мікро) підприємництва, на яких поширюється регулювання: 2074, у т.ч. малої підприємництва - 1140, мікропідприємництва – 934; питома вага суб'єктів малої (мікро) підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 90,17 %.

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

Оскільки проект наказу Міндовкілля «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97» передбачає запровадження електронного складання звітних балансів запасів корисних копалин, тому «прямих» витрат суб'єкти мікропідприємництва на виконання процесу регулювання не несуть і розрахунки є орієнтовними.

У розрахунку вартості 1 години роботи використано вартість 1 години роботи, яка відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік», з 1 квітня 2024 року становить – 48,0 гривні.

Первинна інформація про вимоги регулювання може бути отримана за результатами

пошуку проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97» 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 (з врахуванням мікро-) підприємництва на виконання вимог регулювання**

№	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання Оціночно: 0,5 год. (одноразово) Формула: Витрати часу на отримання інформації про регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)	0,5 год. * 48,0 грн. = 24,00 грн	0
2	Ознайомлення з інструкцією Оціночно: 0,5 год. (одноразово) Формула: Витрати часу на ознайомлення з інформацією про регулювання*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)	0,5 год. * 48,0 грн. = 24,00 грн	0
3	Процедура подання звітності в електронній формі (по одному спеціальному дозволу на користування надрами)  Оціночно: 1,5 год. Формула: Витрати часу на введення інформації до форм звітностей*вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата)	1,5 год. * 48 грн. = 72,00 грн	7,5 год. * 48 грн. = 360,00 грн
4	РАЗОМ, гривень Формула: (сума рядків: 1+2+3)	24,00 + 24,00 + 72,00 = 120,00 грн	0 + 0 + 360,00 = 360,00 грн
5	Кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	2074	2074
6	Сумарно, гривень Формула: відповідний стовпчик (РАЗОМ, гривень) * кількість суб'єктів господарювання малого підприємництва, на яких буде поширено регулювання (рядок 4*рядок 5)	120,00 * 2074 = 248 880,00 грн	360,00 * 2074 = 746 640,00 грн

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 (з врахуванням мікро-) 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	120 грн	360,00 грн
3.	Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання	248 880,00 грн	746 640,00 грн
4.	Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва	-	-
5.	Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання	-	-

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

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

№	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання Оціночно: 0,5 год. (одноразово) Формула: <i>Витрати часу на отримання інформації про регулювання*вартість часу суб'єкта великого і середнього підприємництва (заробітна плата)</i>	0,5 год. * 48,0 грн. = 24,00 грн	0
2	Ознайомлення з інструкцією Оціночно: 0,5 год. (одноразово) Формула: <i>Витрати часу на ознайомлення з інформацією про регулювання*вартість часу суб'єкта великого і середнього підприємництва (заробітна плата)</i>	0,5 год. * 48,0 грн. = 24,00 грн	0
3	Процедура подання звітності в електронній формі (по одному спеціальному дозволу на користування надрами) Оціночно: 1,5 год. Формула: <i>Витрати часу на введення інформації до електронної форми звітності*вартість часу суб'єкта великого і середнього підприємництва (заробітна плата)</i>	1,5 год. * 48 грн. = 72,00 грн	7,5 год. * 48 грн. = 360,00 грн

4	РАЗОМ, гривень Формула: (сума рядків: 1+2+3)	$24,00 + 24,00 + 72,00 = 120,00$ грн	$0 + 0 + 360,00 = 360,00$ грн
5	Кількість суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	226	226
6	Сумарно, гривень Формула: відповідний стовпчик (РАЗОМ, гривень) * кількість суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання (рядок 4*рядок 5)	$120,00 * 226 = 27\ 120,00$ грн	$360,00 * 226 = 81\ 360,00$ грн

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1.	
Витрати держави	Витрати на поінформованість і правильне розуміння суб'єктами господарювання всієї сукупності регламентної документації.
Витрати великого та середнього підприємництва	Витрати суб'єктів господарювання на підготовку документів з метою внесення даних до звітних балансів запасів корисних копалин в паперовій та електронній формі та на відправку даних документів засобами поштового зв'язку.
Витрати малого підприємництва	Витрати суб'єктів господарювання на підготовку документів з метою внесення даних до звітних балансів запасів корисних копалин в паперовій та електронній формі та на відправку даних документів засобами поштового зв'язку.
Альтернатива 2.	
Витрати держави	Відсутні
Витрати великого та середнього підприємництва	27 120,00 грн
Витрати малого підприємництва	248 880,00 грн

Прийняття даного регуляторного акта дозволить скоротити кількість ресурсів, які змушені витратити суб'єкти господарювання на підготовку та подання звітних балансів запасів корисних копалин

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

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

проблеми)	системою оцінки)	
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: подання звітних балансів запасів корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на офіційному вебсайті Держгеонадр; здійснення обліку запасів і ресурсів корисних копалин в електронній формі та ведення електронної бази Державного балансу запасів корисних копалин; обліку ділянок надр, наданих у користування, в єдиній електронній геоінформаційній системі.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1.	<p><b>Для держави:</b> Відсутні</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b> Відсутні</p>	<p><b>Для держави:</b> Невиконання вимог законодавства в частині приведення положень акта до чинного законодавства та витрати на працівників, які вводять дані до державних балансів запасів корисних копалин;</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b> Залишаються витрати пов'язані з необхідністю надсилання документів із звітними</p>	Така альтернатива є непринятною, оскільки не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.



		балансами корисних копалин у паперовій формі.	
Альтернатива 2.	<p><b>Для держави:</b> Забезпечення відкритості та прозорості сфери надрокористування.</p> <p>Покращення розвитку ресурсного потенціалу держави.</p> <p>Наближення законодавства України до Європейського рівня.</p> <p>Сприятиме досягненню цілей державного регулювання та розвитку цифровізації державних процесів</p> <p>Подання звітностей балансів запасів корисних копалин в електронній формі сприятиме обліку запасів та ресурсів корисних копалин, ділянок надр, наданих у користування, в єдиній електронній геоінформаційній системі; ведення електронної бази державних балансів корисних копалин; ефективності контролю за діяльністю суб'єктів господарювання.</p> <p><b>Суб'єкти господарювання:</b> Цифровізація</p>	<p><b>Для держави :</b> Відсутні</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b> Прогнозуються витрати, пов'язані</p>	<p>Дана альтернатива забезпечує потреби у досягненні встановлених цілей.</p> <p>Цілі прийняття регуляторного акта можуть бути реалізовані повною мірою</p>

	процесів позитивно вплине на полегшення ведення бізнесу та зменшення адміністративного тиску на суб'єктів господарювання, зокрема зменшення часу, що витрачається на подання звітностей у Е-кабінеті	з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання, вимогами інструкції та складанням звітностей балансів запасів корисних копалин.  А саме: 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом, 0,5 год на ознайомлення з інструкцією та 1,5 год на подання звітностей	
--	--	---	--

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.	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**

Впровадження регуляторного акта надасть можливість удосконалити процеси складання форм звітностей щодо обліку запасів корисних копалин.

1. Механізм, який забезпечить розв'язання проблеми є прийняття регуляторного акта, що в свою чергу забезпечить складання звітного балансу горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на офіційному веб-сайті Держгеонадр та врегулювання граничних термінів подання звітності надрокористувачем через електронний кабінет надрокористувача.

### 2. 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 України, інформування надрокористувачів про вимоги регуляторного акта шляхом його оприлюднення у засобах масової інформації та публікації в Офіційному віснику України.

3. Заходи, які необхідно здійснити суб'єктам господарської діяльності:

Ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акту в мережі Інтернет/на сайті Державної служби).

**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 (з врахуванням 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 – 226;

суб'єктів господарювання малого та мікро підприємництва – 2074.

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: 48,0 грн.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 48,0 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: 1,0 год.

для одного суб'єкта господарювання малого та мікро підприємництва: 1,0 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 суб'єктів господарювання, які звернулися до Держгеонадр за наданням консультації.

2. Кількість суб'єктів господарювання, які подали форми звітності в Е-кабінеті.

3. 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 акта.

**IX. 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 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 не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом. За результатами даного 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 надходження пропозицій та зауважень щодо вирішення не врегульованих або проблемних питань буде розглядатися необхідність внесення відповідних змін.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватись Державною службою геології та надр України шляхом розгляду пропозицій та зауважень, які надійдуть до нього.

**Голова Державної служби  
геології та надр України**

**Роман ОПІМАХ**

\_\_\_\_\_ 2024 року

**ПОВІДОМЛЕННЯ**  
**про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»**

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97» розроблено відповідно до пункту 15 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75, 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, пунктів 10, 11 Положення про електронний кабінет надрокористувача, затвердженого Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 28.03.2023 № 177, пункту 463 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24 березня 2021 року № 276-р., з метою подання звітних балансів запасів горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин через електронний кабінет надрокористувача на Державному геологічному порталі Держгеонадр за адресою [nadra.gov.ua](http://nadra.gov.ua) та врегулювання граничних термінів подання звітності надрокористувачем.

Подання звітних балансів запасів корисних копалин в електронній формі сприятиме обліку ділянок надр, наданих у користування, в єдиній електронній геоінформаційній системі, ведення електронної бази держаних балансів корисних копалин, контролю за діяльністю суб'єктів господарювання.

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

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

Управління геології Державної служби геології та надр України, 03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел. (044) 536-13-18, (044) 456-50-11, e-mail: [office@geo.gov.ua](mailto:office@geo.gov.ua).

Проект акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України ([www.geo.gov.ua](http://www.geo.gov.ua)).

Зауваження та пропозиції до проекту акта приймаються протягом місяця з дня його оприлюднення на вказану пошту та електронну адресу.

**Голова Державної служби**  
**геології та надр України**

**Роман ОПІМАХ**



УВ геології та надр України  
Держгеонадр  
№2679/05-3/2-24 від 03.07.2024  
КЕП: Опімах Р. С. 03.07.2024 15:54  
26B2648ADD3032E10400000012112D009CA9AE00



## Оприлюднення проєктів регуляторних актів

2024

03.07.2024 [Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»](#) Додаток, Додаток

2023

[Порівняльна таблиця до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»](#)

2022

2021

[Пояснювальна записка до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»](#)

2020

2019

[Аналіз регуляторного впливу до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Мінприроди від 14 березня 2016 року № 97»](#)

2018

2017

[Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»](#)



# ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ

## (Держгеонадра)

вул. Антона Цедіка, 16, м. Київ, 03057, тел. (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, тел/факс: (044) 456-71-45  
E-mail: office@geo.gov.ua, сайт: www.geo.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37536031

від \_\_\_\_\_ 20\_\_ р. № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

### Державна регуляторна служба України

Державна служба геології та надр України 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 внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97».

Просимо погодити зазначений проєкт наказу.

Додатки:

1. Проєкт нормативно-правового акта на 20 арк.
2. Порівняльна таблиця на 32 арк.
3. Аркуш погодження на 1 арк.
4. Пояснювальна записка на 5 арк.
5. Аналіз регуляторного впливу на 15 арк.
6. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.

**Голова**

**Роман ОПІМАХ**

Гаврилюк Руслан  
r.gavrilyuk@geo.gov.ua



UB  
Держгеонадра  
№2679/05-3/2-24 від 03.07.2024  
КЕП: Опімах Р. С. 03.07.2024 15:54  
26B2648ADD3032E1040000012112D009CA9AE00

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»

Зміст положення (норми) чинного законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта
Форма звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік»	Форма звітності № 6-ГР (горючі рідкі, горючі газоподібні) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік»»
<p style="text-align: center;"><b>ІНСТРУКЦІЯ</b></p> <p>із заповнення форми звітності № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік»</p> <p>I. Загальні положення</p> <p>1. Ця Інструкція встановлює порядок складання звітності за формою № 6-ГР (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік» (далі - форма 6-ГР) з метою здійснення обліку запасів і ресурсів нафти, природного газу та наявних у них корисних компонентів (далі - вуглеводні), отримання систематизованої інформації про їх кількість, якість, ступінь геологічної та техніко-економічної вивченості і рівень промислового освоєння, а також</p>	<p style="text-align: center;"><b>Інструкція</b></p> <p>із заповнення звітності за формою № 6-ГР (горючі рідкі, горючі газоподібні) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік»</p> <p><b>1. Ця Інструкція встановлює порядок заповнення звітності за формою № 6-ГР (горючі рідкі, горючі газоподібні) (річна) «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік» (далі – форма 6-ГР) з метою здійснення обліку запасів і ресурсів горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин та наявних у них корисних компонентів, отримання систематизованої інформації про їх кількість, якість, обсяг видобутку, втрати та ступінь промислового освоєння для прийняття управлінських рішень</b></p>





відомостей про видобуток і втрати нафти, природного газу та наявних у них корисних компонентів для прийняття управлінських рішень щодо забезпеченості економіки України достовірними та вірогідними запасами вуглеводневої сировини.

2. Терміни у цій Інструкції вживаються у значеннях, наведених у таких нормативно-правових актах:

Кодекс України про надра;

Закон України «Про нафту і газ»;

Положення про Державну службу геології та надр України, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 30 грудня 2015 року № 1174;

Положення про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58;

Порядок державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75;

Класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затверджена постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 року № 432 (із змінами);

**щодо забезпечення раціонального та комплексного використання родовищ у процесі промислової розробки, а також для визначення напрямів подальшого геологічного вивчення.**

**2. Форму 6-ГР не пізніше ніж 05 лютого року, наступного за звітним, до Держгеонадр подають користувачі надр, визначені статтею 13 Кодексу України про надра та визначені абзацом п'ятнадцятим статті 1 Закону України «Про нафту і газ», що здійснюють користування надрами на підставі та в межах ділянки надр (родовища), визначеної (визначеного) спеціальним дозволом на користування надрами (далі – користувачі надр).**

**3. Дія цієї Інструкції поширюється на суб'єктів господарювання незалежно від організаційно-правової форми, які здійснюють господарську діяльність з геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислову розробку та видобування горючих рідких, горючих газоподібних корисних копалин, які провадяться на ділянках надр (родовищах) у межах території України та її континентального шельфу і виключної (морської) економічної зони на підставі спеціальних дозволів на користування надрами.**

**4. Терміни, що використовуються у цій Інструкції, застосовуються у значеннях, наведених у:**

Інструкція із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затверджена наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин від 10 липня 1998 року № 46, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 24 липня 1998 року за № 475/2915;

Положення про порядок техніко-економічного обґрунтування кондицій для підрахунку запасів родовищ нафти і газу, затверджене наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин при Міністерстві охорони навколишнього природного середовища України від 27 листопада 2006 року № 316, зареєстроване в Міністерстві юстиції України 28 грудня 2006 року за № 1383/13257.

3. Форму 6-ГР до 05 лютого наступного за звітним року до Держгеонадр подають користувачі надр, визначені абзацом п'ятнадцятим статті 1 Закону України «Про нафту і газ», що здійснюють користування надрами на підставі та в межах ділянки (родовища) нафтогазоносних надр, визначеної спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами (далі - користувачі надр).

Форма 6-ГР подається в паперовому та електронному вигляді.

**Кодексі України про надра;**

**Законі України «Про нафту і газ»;**

**Положенні про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58;**

**Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75;**

**Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженій постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 року № 432.**

**Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженій наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин від 10 липня 1998 року № 46, зареєстрованій в Міністерстві юстиції України 24 липня 1998 року за № 475/2915;**

**Положенні про порядок техніко-економічного обґрунтування кондицій для підрахунку запасів родовищ нафти і**

<p>4. Текстова частина форми 6-ГР та додатки до неї, передбачені пунктом 14 цього розділу, заповнюються українською мовою. Форма 6-ГР оформлюється на аркушах паперу формату А3 (297 x 420 мм).</p> <p>5. Форма 6-ГР підписується користувачем надр та завіряється печаткою (за наявності).</p> <p>Особи, які підписали форму 6-ГР, відповідають за правильність та достовірність наведених у ній відомостей.</p> <p>У формі 6-ГР вказуються контактні телефони та адреса електронної пошти користувача надр.</p> <p>6. Державний облік запасів корисних копалин здійснюється відповідно до Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року № 75.</p> <p>7. Держгеонадра здійснює контроль за своєчасним поданням користувачами надр форми 6-ГР, перевіряє відповідність зазначених відомостей вимогам цієї Інструкції та інших нормативно-правових актів, надає методичну допомогу з питань складання форми 6-ГР, вживає заходів для інформаційно-технічного забезпечення, інформаційно-аналітичного супроводження робіт щодо звітності про стан запасів корисних</p>	<p>газу, затвердженому наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин при Міністерстві охорони навколишнього природного середовища України від 27 листопада 2006 року № 316, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 28 грудня 2006 року за № 1383/13257.</p> <p><b>5. Форма 6-ГР ведеться українською мовою.</b></p> <p><b>6. Форма 6-ГР заповнюється в електронному кабінеті надрокористувача на Державному геологічному вебпорталі (далі – Електронний кабінет).</b></p> <p><b>Доступ до Електронного кабінету надається користувачу надр, чи уповноваженій особі після проходження процедури електронної ідентифікації в установленому законодавством порядку, у тому числі з використанням інтегрованої системи електронної ідентифікації, електронного підпису, що базуються на кваліфікаційному сертифікаті відкритого ключа id.gov.ua.</b></p> <p><b>7. На підставі поданих користувачами надр форм 6-ГР за звітний рік складаються Державний баланс запасів корисних копалин (далі – Державний баланс) та щорічники щодо стану мінеральних ресурсів України.</b></p> <p><b>8. За правильність та достовірність поданих відомостей відповідають особи, що підписали форму 6-ГР.</b></p>
--	---

копалин, їх зміни та ведення електронної бази державного балансу запасів корисних копалин.

8. Запаси вуглеводнів підлягають відображенню у формі 6-ГР згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 1997 року № 432, та Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженою наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин від 10 липня 1998 року № 46, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 24 липня 1998 року за № 475/2915.

9. Якщо на підставі спеціальних дозволів на користування надрами на родовищі одночасно виконують геологорозвідувальні роботи декілька користувачів надр, форма 6-ГР складається окремо кожним користувачем надр по своїй ділянці нафтогазоносних надр із зазначенням величини приросту запасів, отриманих кожним користувачем надр.

10. У формі 6-ГР відображається списання запасів чи переведення їх із групи балансових до групи умовно балансових, позабалансових згідно з Положенням про порядок списання запасів

**Помилки або недостовірні дані, виявлені суб'єктом господарювання у формі 6-ГР, можуть бути виправлені шляхом подання виправленої (уточненої) форми 6-ГР не пізніше 01 березня наступного за звітним роком, а також в інший період за результатами перевірки органів державного нагляду (контролю), контролюючих органів ДПС та перевірки заповнення форми щодо повноти викладення інформації, відповідності зазначених відомостей вимогам Інструкції та інших нормативно-правових актів із зазначенням підстави виправлення у всіх випадках.**

**9. Форма 6-ГР заповнюється на підставі такої інформації:**

- спеціальний дозвіл на користування надрами;**
- проект розробки родовища;**
- матеріали геологічних звітів та протоколів затвердження (апробації) запасів корисних копалин;**
- проект дослідно-промислової розробки;**
- технологічний проєкт (схема) промислової розробки родовища (покладу);**
- акти про списання запасів вуглеводнів;**
- дані облікової геолого-маркшейдерської документації.**

**10. У формі 6-ГР зазначається така інформація:**

корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58.

11. У формі 6-ГР зазначаються відомості щодо кожного об'єкта (одного або декількох продуктивних покладів, які характеризуються близькими геолого-геофізичними властивостями і розробляються або можуть розроблятися спільно однією мережою свердловин).

Якщо нафтогазовий поклад родовища частково виходить за межі площі, визначеної спеціальним дозволом на користування надрами, запаси вуглеводнів відображаються в цілому за покладом (родовищем) у випадку, коли суміжна ділянка не надана в користування.

12. Відображення у формі 6-ГР запасів нафти, конденсату, етану, пропану, бутанів, азоту здійснюється в тис. т; природного газу - в млн м<sup>3</sup>; гелію, вуглекислого газу - в тис. м<sup>3</sup> (з точністю до цілих одиниць з дотриманням математичних правил заокруглення).

13. Форма 6-ГР подається з підбиттям всіх підсумків за об'єктами, кодами класів і за групами фактично досягнутого ступеня промислового освоєння.

14. До форми 6-ГР додаються:

**1) відомості про користувача надр (найменування та ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України для юридичних осіб та прізвище (за наявності), власне ім'я, по батькові (за наявності) та реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті), унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності) для фізичних осіб), які заповнюються автоматично при реєстрації користувача надр; місце знаходження/місце проживання (поштовий індекс, область/АР Крим/м. Київ/м. Севастополь, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу) (задеклароване/зареєстроване місце проживання (перебування)), адресу електронної пошти та номер телефону, які користувач надр заповнює самостійно;**

**2) у розділі 1 дані про спеціальний дозвіл на користування надрами, а саме: назва об'єкта обліку, класифікація об'єкта обліку, номер спеціального дозволу, дата видачі спеціального**

<p>пояснювальна записка, складена згідно з вимогами цієї Інструкції;</p> <p>документи про списання запасів, передбачені Положенням про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58;</p> <p>матеріали (звіти) з приросту і зміни запасів вуглеводнів за звітний рік;</p> <p>оглядова карта району, на яку наносяться всі родовища, перспективні площі і структури; родовища і площі, на яких проводяться геологорозвідувальні роботи; родовища і площі, де отримано приріст запасів;</p> <p>довідки про обсяги річного видобутку вуглеводнів по свердловинах;</p> <p>у разі підтвердження приросту запасів:</p> <p>результати затвердженого приросту запасів;</p> <p>основні результати проведених геологорозвідувальних робіт і виконання державного замовлення з приросту запасів нафти, природного газу і конденсату щодо родовищ, що розвідуються і розробляються;</p>	<p><b>дозволу, вид користування надрами, строк дії спеціального дозволу на користування надрами (років), стан дії спеціального дозволу, системний номер, місцезнаходження (область/район/територіальна громада/населений пункт), назва корисної копалини (корисного компоненту), обмеження щодо глибини, сфера застосування, відомості щодо протоколів затвердження запасів, рік звітності (з можливістю вибору за роками), які заповнюються автоматично;</b></p> <p><b>3) у розділі 2 дані про об'єкт надрокористування та його стан, а саме: характеристика об'єкта надрокористування (підрозділ 2.1), відомості про родовище (ділянку) (підрозділ 2.2).</b></p> <p><b>У підрозділі 2.1 відомості про характеристику об'єкта надрокористування, а саме:</b></p> <p><b>підпорядкованість об'єкта обліку, назва об'єкту обліку, порядковий номер об'єкта обліку у Державному балансі, системний номер об'єкта обліку (isn), місцезнаходження відповідно до адміністративно-територіального устрою, інформація щодо комплексності об'єкта (назви та номери Держбалансів, якими облікований даний об'єкт надрокористування), інформація щодо обліку різними надрокористувачами об'єктів надрокористування (ділянок), що</b></p>
--	---

<p>інформація про стан забезпеченості балансовими запасами нафти і природного газу.</p> <p>15. У пояснювальній записці відображається така інформація: характеристика загального стану запасів державного фонду родовищ і його резерву та ступінь їх вивченості;</p> <p>стан запасів та ступінь розвіданості вуглеводнів;</p> <p>для корисних компонентів - також стан запасів газу, який їх вміщує;</p> <p>розподіл балансових запасів за стратиграфічними комплексами, глибинами, типами колекторів, сірчистістю (вміст сірки в відсотках: малосірчисті - до 0,5, сірчисті - 0,51-2, високосірчисті - більше 2), густиною (менше 0,87 г/см - легкі, 0,87-0,9 г/см - середньої густини, більше 0,9 г/см - важкі нафти), в'язкістю (більше 30 мПас - високов'язкі нафти) і проникністю колекторів, а також виділення запасів газу газових шапок та нафти нафтових облямівок;</p> <p>розподіл балансових запасів за ступенем промислового освоєння із зазначенням кількості запасів, що знаходяться у розробці, підготовлених до промислового освоєння, які знаходяться в розвідці і консервації;</p>	<p><b>входять до одного родовища (різна відомча приналежність – код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України), нафтогазовий регіон, ступінь освоєння родовища (ділянки) (розробляється, підготовлено до промислового освоєння, розвідується, законсервовано), державний фонд родовищ (далі – ДФР) чи його резерв (резерв ДФР), тип родовища (покладу), розмір родовища, група складності – заповнюються автоматично;</b></p> <p><b>дані про вік продуктивних відкладів, колектор, інтервал глибин залягання (від/до), вид газу (вільний, газових шапок, розчинений) – заповнюються користувачем надр самостійно.</b></p> <p><b>У підрозділі 2.2 відомості про родовище (ділянку), а саме: рік відкриття, рік постановки на облік, рік введення в ДПР/розробку, рік консервації, видобуток та втрати з початку розробки, обводненість (%), ступінь виробленості запасів (%), темп відбору (початковий/поточний) (%) – заповнюються автоматично.</b></p> <p><b>4) у розділі 3 для кожного об'єкта вказуються параметри пласта, а саме: параметри пласта для нафти (підрозділ 3.1.1); параметри пласта для газу природного, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ (вільний газ, газ газових шапок) (підрозділ 3.1.2); параметри</b></p>
--	--

<p>відомості про обсяг виконаних розвідувальних та експлуатаційних робіт і їх практичне значення для виконання державного замовлення приросту запасів вуглеводнів за звітний рік;</p> <p>головні показники виконаних робіт у натуральному і грошовому еквіваленті з розвідувального (опорного, параметричного, пошукового, розвідувального, структурного) та експлуатаційного буріння;</p> <p>відомості щодо виконання обсягів геофізичних робіт, підготовки структур до глибокого буріння, про введення площ і структур до глибокого буріння, а також про виведення структур із глибокого буріння із зазначенням кількості підтверджених перспективних ресурсів;</p> <p>фактичне виконання державного замовлення з приросту запасів вуглеводнів користувача надр у цілому й на окремих родовищах;</p> <p>відомості щодо родовища і покладів, відкритих у звітному році;</p> <p>кількість площ і перспективних ресурсів, включених до державного балансу запасів корисних копалин, які передано до промислового освоєння;</p>	<p><b>пласта для газу, розчиненого у нафті (розчинений) (підрозділі 3.1.3);</b> <b>коефіцієнт вилучення для конденсату (затверджений/поточний) (частка одиниці) (підрозділ 3.1.4);</b></p> <p><b>у підрозділі 3.1.1 для нафти вказуються такі параметри пласта: площа нафтоносності (тис.м<sup>2</sup>), нафтонасичена товщина (загальна/ефективна) (м), відкрита пористість (частка одиниці), нафтонасиченість (частка одиниці), коефіцієнт вилучення нафти (затверджений/поточний) (частка одиниці), обводненість (%), проникність (мкм<sup>2</sup> = мд/1000), перерахунковий коефіцієнт усадки нафти (частка одиниці), пластовий тиск (початковий/поточний) (Мпа), газовміст у поверхневих умовах (м<sup>3</sup>/т);</b></p> <p><b>у підрозділі 3.1.2 для газу природного, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ (вільний газ, газ газових шапок) вказуються такі параметри пласта: площа газоносності об'єкта (тис.м<sup>2</sup>), газонасичена товщина (загальна/ефективна) (м), відкрита пористість (частка одиниці), газонасиченість (частка одиниці), коефіцієнт вилучення газу (затверджений/поточний) (частка одиниці), пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа), газоносність (газ (метан) вугільних родовищ) (м<sup>3</sup>/т с.б.м.);</b></p>
---	--



<p>вид буріння (розвідувального або експлуатаційного), за рахунок якого отримано приріст запасів. Якщо державне замовлення з приросту запасів не виконане, дається аналіз причин невиконання;</p> <p>відомості щодо геолого-економічної ефективності роботи підприємства (витрати на одиницю підготовлених запасів у гривнях, приріст запасів на один метр глибокого розвідувального буріння);</p> <p>рух запасів щодо кожного родовища (покладу), які відображаються у формі 6-ГР, у тому числі характеристика втрат під час видобутку, прийняті та рекомендовані заходи з раціонального використання вуглеводнів;</p> <p>нові дані про геологічну будову родовища;</p> <p>характеристика виявлених або оконтурених покладів нафти чи природного газу, їх протяжність, товщина, форма, характеристика пластів колекторів;</p> <p>характеристика зміни контурів раніше виявлених покладів у зв'язку з проведеними розвідувальними роботами;</p> <p>фізичні властивості і хімічний склад нафти, природного газу, конденсату і пластових вод;</p>	<p>у підрозділі 3.1.3 для газу, розчиненого у нафті (розчинений) вказуються такі параметри пласта: коефіцієнт вилучення (затверджений/поточний) (частка одиниці), пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа), газовміст у поверхневих умовах (<math>\text{м}^3/\text{т}</math>);</p> <p>у підрозділі 3.1.4 для конденсату вказується коефіцієнт вилучення (затверджений/поточний) (частка одиниці);</p> <p>у підрозділі 3.1.5 для гелію, вказуються такі параметри пласта: пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа), газовміст у поверхневих умовах (для розчиненого газу) (<math>\text{м}^3/\text{т}</math>).</p> <p><b>Розділ 3 заповнюється користувачем надр самостійно;</b></p> <p><b>5) у розділі 4 зазначаються дані про якісну характеристику флюїдів, а саме:</b></p> <p>для газу (підрозділ 4.1); для нафти (підрозділ 4.2); для конденсату (підрозділ 4.3); для етану, пропану, бутанів, гелію (підрозділ 4.4).</p> <p>у підрозділі 4.1 для газу: густина по повітрю (частка одиниці), нижча теплотворна здатність (<math>\text{кДж}/\text{м}^3</math>), вміст метану <math>\text{СН}_4</math> (%), вміст важких вуглеводнів без <math>\text{С}_5</math>+вищі (%), вміст стабільного конденсату (<math>\text{г}/\text{м}^3</math>), вміст сірководню (%), вміст азоту</p>
---	--

<p>приріст запасів за різними кодами класів і переведення їх у вищий код класу із зазначенням, за рахунок якого коду класу це переведення виконано;</p> <p>аналіз зміни вірогідних запасів кодів класів 121, 122 за родовищами;</p> <p>аналіз зміни запасів за родовищами з невизначеним промисловим значенням коду класу 332;</p> <p>аналіз причин списання запасів щодо кожного родовища (покладу) разом з актами на списання, оформленими у встановленому порядку;</p> <p>річний видобуток нафти, природного газу та наявних у них корисних компонентів, вміст компонентів (у г/м<sup>3</sup> або відсотках) у видобутому із покладу природному газі;</p> <p>характеристика втрат нафти, природного газу і наявних у них корисних компонентів;</p> <p>заходи щодо зменшення втрат.</p> <p>Щодо родовищ, які відображаються у формі 6-ГР вперше, у пояснювальній записці відображається така інформація:</p> <p>стисла характеристика кожного родовища, яке включається в державний баланс запасів корисних копалин вперше або запаси</p>	<p>(%), вміст вуглекислого газу (%), вміст гелію (%), пластова температура (початкова/поточна) (°C);</p> <p>у підрозділі 4.2 для нафти: густина (г/см<sup>3</sup>), в'язкість у пластових умовах (мПа·с) (дорівнює в'язкості в сП), вміст парафіну (%), вміст сірки (%), вміст смол і асфальтенів (%), пластова температура (початкова/поточна) (°C), температура застигання нафти, (°C);</p> <p>у підрозділі 4.3 для конденсату: густина(г/см<sup>3</sup>), вміст сірки (%), вміст парафіну (%);</p> <p>у підрозділі 4.4 для етану, пропану, бутанів, гелію: середній вміст компонента в газі (г/м<sup>3</sup>).</p> <p><b>Розділ 4 заповнюється користувачем надр самостійно.</b></p> <p><b>б) у розділі 5 зазначаються дані про запаси та їх зміни за рік, а саме: інформація щодо руху запасів/ресурсів за звітний період (підрозділ 5.1), відомості про затвердження запасів/ресурсів та їх рух (підрозділ 5.2), відомості щодо затвердження/апробацію запасів/ресурсів (підрозділ 5.3).</b></p> <p><b>У підрозділі 5.1 зазначається інформація щодо руху запасів/ресурсів за звітний період, а саме:</b></p> <p><b>корисна копалина (корисний компонент), одиниці виміру, міри маси (ваги) (тис.т), міри об'єму (тис.м.куб./млн.м.куб), зміни</b></p>
---	---

якого затверджені у встановленому законодавством порядку у звітному році;

найменування родовища, відстань до найближчого населеного пункту, залізничної станції чи нафтогазопроводу;

з якого часу стало відомо про родовище, коли і ким воно відкрито, коли і ким проводились геологорозвідувальні чи інші роботи, коли і ким затверджувались запаси;

економічна характеристика родовища і району (особливість, транспортні умови, енергетичні ресурси тощо);

геологічна будова району і родовища (стратиграфія, літологія і тектоніка);

характеристика нафтоносних і газоносних покладів (літологічний склад, глибина залягання, дебіт, режим, проникність, пластовий тиск, температура, в'язкість нафти і води в пластових умовах);

ступінь розвіданості родовища, обсяги виконаних робіт;

фізичні властивості і хімічний склад нафти, газу і води;

характеристика конденсату (вміст у газі, вміст метанових, нафтенових і ароматичних вуглеводнів, смол, асфальтенів, густина, температура початку і кінця кипіння, коефіцієнт вилучення).

**за рахунок, видобутку, витрат, розвідки, переоцінки, передачу з балансу одного підприємства на баланс іншого, списання непідтверджених запасів в тому числі за кодами класів (загальні 111; 121; 122; 211; 221; 222; 331; 332; 341; 342, 333, 334) – заповнюється користувачем надр самостійно;**

**інформація щодо видобутку по свердловинах, а саме: вік продуктивних відкладів, інтервал глибин залягання (від/до), номер свердловини/номер свердловини згідно Державного реєстру нафтових та газових свердловин, корисна копалина (корисний компонент), одиниці виміру, міри маси (ваги), міри об'єму (тис.т/тис.м.куб./млн.м.куб), видобуток за звітний період/з початку розробки, втрати за звітний період/з початку розробки – заповнюється користувачем надр самостійно.**

**При заповненні інформації щодо руху запасів за звітний період автоматично змінюються дані щодо запасів станом на поточний рік.**

**У підрозділі 5.2 відомості про затвердження запасів/ресурсів та їх рух, а саме: корисна копалина (корисний компонент), одиниці виміру, міри маси (ваги), міри об'єму (тис.т/тис.м.куб./млн.м.куб), запаси та ресурси за кодами класів на початок минулого року (загальні 111; 121; 122; 211; 221; 222; 331;**

<p>Характеризуючи склад пластового газу, слід зазначити молярний відсотковий вміст метану, етану, пропану, ізобутану, нормального бутану, пентанів і вищих, азоту, вуглекислого газу, сірководню, сіркоорганічних сполук (меркаптанів);</p> <p>зміна концентрацій корисних компонентів за площею і розрізом;</p> <p>найменування лабораторій, де проводився аналіз пластового газу;</p> <p>склад відсепарованого газу.</p> <p>16. Форма 6-ГР заповнюється на підставі таких первинних документів:</p> <p>спеціальний дозвіл на користування надрами;</p> <p>проект розробки родовища;</p> <p>матеріали геологічних звітів та протоколів затвердження (апробації) запасів;</p> <p>проект дослідно-промислової розробки;</p> <p>технологічний проект (схема) промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>акти про списання запасів вуглеводнів;</p> <p>дані облікової геолого-маркшейдерської документації.</p>	<p><b>332; 341; 342, 333, 334), запаси та ресурси за кодами класів на поточний рік: (загальні 111; 121; 122; 211; 221; 222; 331; 332; 341; 342,333, 334), запаси природного газу щодо конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію станом на поточний рік – заповнюються автоматично.</b></p> <p><b>У підрозділі 5.3 відомості про затвердження/апробацію запасів/ресурсів, а саме: корисна копалина (корисний компонент), одиниці виміру, міри маси (ваги)/міри об'єму (тис.т/тис.м.куб./млн.м.куб), кількість затверджених / апробованих запасів та ресурсів за кодами класів: (загальні 111; 121; 122; 211; 221; 222; 331; 332; 341; 342, 333, 334), видобуток та втрати на дату затвердження/апробації, найменування органу затвердження (апробації) запасів/ресурсів, номер протоколу, дата протоколу, затвердження/апробація, стан дії протоколу (діє/не діє), дата затвердження (апробації), рік закінчення – заповнюються автоматично.</b></p> <p><b>7) у розділі 6 необхідно завантажити додатки (пояснювальна записка, акти на списання запасів корисних копалин тощо) із зазначенням системного номеру завантаженого додатку, назви додатку, дати внесення до бази даних, типу файлу (.shp, .xlsx, .pdf, .jpg, .tiff) користувачем надр самостійно.</b></p>
---	--

<p>II. Порядок складання форми 6-ГР за видами вуглеводневої продукції</p> <p>1. При заповненні форми 6-ГР для вуглеводнів відображаються такі дані:</p> <p>графа 1, 5-32, 34-46 заповнюються однаково для всіх вуглеводнів як щодо родовища в цілому, так і для кожного продуктивного покладу;</p> <p>графа 2 заповнюється окремо для нафти, природного газу, конденсату та наявних у них корисних компонентів для кожного продуктивного покладу;</p> <p>графа 3 заповнюється тільки для нафти і природного газу щодо кожного продуктивного покладу;</p> <p>графа 4 заповнюється окремо для нафти, природного газу, конденсату та наявних у них корисних компонентів відповідно до якісної характеристики флюїду;</p> <p>графа 6 містить відомості про категорії розвіданості запасів згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженою наказом Державної комісії України по запасах</p>	<p><b>До форми 6-ГР додаються контури покладів родовищ де затверджені (апробовані) запаси (ресурси) вуглеводнів.</b></p> <p><b>Дані подаються у форматі файлів .shp* із зазначенням у атрибутах файлу назв об'єктів (родовищ, покладів, площ, структур) та кодів класів запасів (ресурсів) вуглеводнів.</b></p> <p><b>У пояснювальній записці також відображається інформація про відомості щодо виконання обсягів геофізичних робіт, підготовки структур до глибокого буріння, про введення площ і структур до глибокого буріння, а також про виведення структур із глибокого буріння із зазначенням кількості підтверджених перспективних ресурсів.</b></p> <p><b>Інформація, яка зазначена у розділах 1, 2, 5 форми 6-ГР надходить з функціонуючих баз даних ДНВП «Геоінформ України»:</b></p> <p><b>Державного кадастру родовищ і проявів корисних копалин;</b></p> <p><b>Державного балансу запасів корисних копалин;</b></p> <p><b>Державного реєстру спеціальних дозволів на користування надрами;</b></p> <p><b>Державного реєстру нафтових та газових свердловин.</b></p>
--	--

корисних копалин від 10 липня 1998 року № 46, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 24 липня 1998 року за № 475/2915;

графи 8-14, 18-24, 26-32, 35-41, 43-45 містять у колонках відомості про кількість запасів вуглеводнів відповідно до кодів класів та за рядками їх відповідності зверху вниз графі 6 за категоріями розвіданості.

По родовищу показуються сума загальних запасів за кодами класів, сумарно видобуток та втрати при видобутку.

При заповненні форми 6-ГР обов'язковим є відокремлення родовищ і покладів. Для кожного родовища і покладу повинні бути наведені всі передбачені формою дані.

При заповненні форми 6-ГР необхідно контролювати відповідність початкових загальних і балансових запасів підрахунковим параметрам.

Під назвою «Звітний баланс запасів корисних копалин за 20\_\_ рік» необхідно вказати найменування корисної копалини (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани, гелій).

2. У графі 1 вказується номер за порядком родовищ та кожного покладу (далі - об'єкт).

3. У графі 2 вказуються:

1) нафтогазовий регіон (Східний, Західний, Південний);

2) область;

3) ступінь промислового освоєння родовища (ділянки) (розробляється, підготовлено до промислового освоєння, розвідується, законсервовано).

Родовища належать до таких, що розробляються, якщо:

ведеться промисловий видобуток нафти або газу і компонентів, що входять до їх складу;

ведеться промисловий видобуток нафти або газу не на всіх його ділянках, покладах, пластах;

одночасно з промисловим видобутком на деяких ділянках, покладах, пластах ведуться геологорозвідувальні роботи.

Родовища належать до таких, що розвідуються, якщо:

здійснено відкриття нового родовища, але дослідно-промислову розробку (пробну експлуатацію) ще не розпочато;

здійснюється видобуток при випробуванні під час проведення геологорозвідувальних робіт;

здійснюється дослідно-промислова розробка (пробна експлуатація) свердловин.

Видобуток вуглеводнів у цих випадках враховується по кожному родовищу за ступенем промислового освоєння і включається до загальної кількості видобутої сировини по

підприємствах, областях, акваторіях морів, Автономній Республіці Крим і Україні в цілому.

До підготовлених до промислового освоєння належать родовища, запаси яких затверджені у встановленому законодавством порядку, але ще не введені в промислову розробку.

До законсервованих родовищ належать ті, на яких проведено роботи з консервації згідно з чинними нормативними документами.

Якщо на родовищі є ділянки (поклади, пласти) з різним ступенем промислового освоєння і розвідки, то в цілому це родовище у формі 6-ГР враховується за найвищим ступенем промислового освоєння;

4) назва і тип родовища (покладу) (якщо існують декілька найменувань, поряд з основним у дужках наводяться інші), група складності;

5) місце розташування;

6) вік продуктивних відкладів (найменування зверху вниз: система - відділ - ярус; глибина залягання - покрівля - контакт (газ - нафта - вода), у метрах);

7) колектор (карбонатний, теригенний);

8) глибина залягання, м;



<p>9) спеціальний дозвіл на користування надрами (номер, дата) та вид користування надрами;</p> <p>10) належність до Державного фонду родовищ (далі - ДФР) чи його резерву (резерв ДФР);</p> <p>11) для природного газу, конденсату, етану, пропану, бутанів, азоту, вуглекислого газу і гелію вказується вид газу:</p> <p>вільний - В;</p> <p>газова шапка - ГШ;</p> <p>розчинений у нафті - Р.</p> <p>4. У графі 3 для кожного об'єкта вказуються параметри пласта, а саме:</p> <p>1) для нафти (наводиться для кожного об'єкта):</p> <p>площа нафтоносності кожного об'єкта (тис. м<sup>2</sup>);</p> <p>нафтонасичена товщина (загальна/ефективна) кожного об'єкта (м).</p> <p>Загальна нафтонасичена товщина об'єкта - сумарна товщина всіх порід, що утворюють продуктивний пласт, від покрівлі верхнього проникного прошарку до водонафтового контакту або до підшоши нижнього проникного прошарку у безконтактній зоні.</p> <p>Ефективна нафтонасичена товщина об'єкта - сумарна товщина прошарків-колекторів від покрівлі верхнього проникного прошарку</p>	
--	--

до водонафтового контакту чи до підошви нижнього пропластка, що проникний у безконтактній зоні.

Нафтонасичена товщина (загальна/ефективна) за кодами класів запасів підраховується як середньозважена за іншими площами;

відкрита пористість (у частках одиниці) (коефіцієнт пористості);

нафтонасиченість (у частках одиниці) (коефіцієнт нафтонасиченості);

коефіцієнт вилучення нафти (у частках одиниці);

проникність (у мкм = мД/1000).

Для порових колекторів проникність визначається за даними вивчення керн і геофізичними дослідженнями.

Для тріщинних, порово-тріщинно-кавернозних колекторів проникність визначається за гідродинамічними дослідженнями:

перерахунковий коефіцієнт усадки нафти (у частках одиниці);

пластовий тиск (початковий і поточний) (МПа);

газовміст у поверхневих умовах (м/т);

2) для природного газу вказуються параметри пласта - для вільного газу і газових шапок:

площа газоносності об'єкта (тис. м<sup>2</sup>);

<p>газонасичена товщина (загальна/ефективна) кожного об'єкта (м);</p> <p>відкрита пористість (коефіцієнт пористості) (у частках одиниці);</p> <p>газонасиченість (коефіцієнт газонасиченості) (у частках одиниці);</p> <p>коефіцієнт вилучення газу (у частках одиниці);</p> <p>проникність (мкм<sup>2</sup>) не заповнюється;</p> <p>перерахунковий коефіцієнт (для нафти) (частка одиниці) не заповнюється;</p> <p>пластовий тиск (початковий і поточний) станом на 01 січня наступного за звітним року (МПа);</p> <p>3) для розчиненого у нафті газу вказуються лише:</p> <p>коефіцієнт вилучення розчиненого газу (у частках одиниці);</p> <p>пластовий тиск (початковий/поточний) станом на 01 січня наступного за звітним року (МПа);</p> <p>газовміст у поверхневих умовах (для розчиненого газу) (м<sup>3</sup>/т);</p> <p>4) для конденсату вказується коефіцієнт вилучення конденсату;</p> <p>5) для етану, пропану, бутанів графа 3 не заповнюється;</p>	
---	--

б) для гелію зазначаються окремі параметри покладу, які мають значення при розробці запасів гелію:

пластовий тиск (початковий/поточний) станом на 01 січня наступного за звітним року (МПа);

газовміст у поверхневих умовах (для розчиненого газу) ( $\text{м}^3/\text{т}$ ).

5. У графі 4 наводиться якісна характеристика:

1) для нафти:

густина ( $\text{г}/\text{см}^3$ );

в'язкість у пластових умовах (мПа·с) (дорівнює в'язкості в сП);

вміст сірки (у відсотках);

вміст парафіну (у відсотках);

вміст смол і асфальтенів (сумарний вміст) (у відсотках);

пластова температура (початкова/поточна) (град. С);

температура застигання нафти (град. С);

2) для природного газу:

густина газу щодо повітря (у частках одиниці);

нижча теплотворна здатність ( $\text{кДж}/\text{м}^3$ );

вміст важких вуглеводнів без  $\text{C}_5$ +вищі (у відсотках);

початковий/поточний вміст стабільного конденсату ( $\text{г}/\text{м}^3$ );

вміст сірководню (у відсотках);

вміст азоту (у відсотках);

вміст вуглекислого газу (у відсотках);

пластова температура (початкова/поточна) (град. С).

У пояснювальній записці до форми 6-ГР вміст важких вуглеводнів (етану, пропану, бутанів) вказується у відсотках і в  $\text{г/м}^3$ :

3) для конденсату:

густина ( $\text{г/см}^3$ );

початковий/поточний вміст стабільного конденсату ( $\text{г/м}^3$ );

вміст сірки (у відсотках);

вміст твердих парафінів (у відсотках);

4) для етану, пропану, бутанів та гелію вміст етану (пропану, бутанів) у газі ( $\text{г/м}^3$ ) у розрахунку на запаси газу без  $\text{C}_{3+\text{вище}}$  для незатверджених запасів - межі вмісту або середній вміст;

5) вміст у газі гелію (у відсотках);

вміст у газі азоту (у відсотках);

вміст у газі сірководню (у відсотках);

вміст у газі вуглекислого газу (у відсотках).

6. У графі 5 наводяться відомості про родовище (ділянку):

рік відкриття родовища (покладу) / рік постановки (прийняття) родовища (покладу) на облік у Державному балансі запасів корисних копалин;

рік введення родовища (покладу) у дослідно-промислову розробку / рік введення родовища (покладу) у промислову розробку;

1) для конденсату - рік введення родовища (покладу) у дослідно-промислову розробку: у чисельнику на газ, у знаменнику на конденсат / рік введення родовища (покладу) у промислову розробку згідно з наказом (у чисельнику на газ, у знаменнику на конденсат);

2) для етану (пропану, бутанів) та гелію - рік введення родовища (покладу) у дослідно-промислову розробку: у чисельнику на газ чи нафту, у знаменнику на компоненти (гелій) / рік введення родовища (покладу) у промислову розробку згідно з наказом (у чисельнику на газ чи нафту, у знаменнику - на компоненти (гелій));

рік консервації родовища;

сума видобутку та втрат з початку розробки, включаючи видобуток за звітний рік по кожному покладу і разом по родовищу. Сума видобутку та втрат при видобутку нафти наводиться за сумою кодів класів 111, 121 та 122;

сума видобутку та втрат на дату затвердження запасів по кожному покладу окремо і разом по родовищу;

ступінь виробленості родовища і кожного покладу окремо визначається як відношення видобутку з початку розробки до

початкових балансових запасів станом на 01 січня наступного за звітним року (у відсотках);

3) для етану ( пропану, бутанів) та гелію не заповнюється;

обводненість (у відсотках) розраховується для родовища і кожного покладу як відношення кількості видобутої води (у тоннах) до загальної кількості видобутої рідини (у тоннах) за рік (для нафти);

4) для природного газу, конденсату, етану (пропану, бутанів) та гелію не заповнюється;

темп відбору запасів (початковий/поточний) розраховується для родовища і кожного покладу як відношення видобутку звітного року до початкових балансових (початковий темп відбору) і до поточних балансових (поточний темп відбору) запасів на початок звітного року (у відсотках);

5) для етану ( пропану, бутанів) та гелію не заповнюється.

7. У графах 7-14 наводяться відповідно загальні, балансові, умовно балансові і позабалансові запаси вуглеводнів, а також запаси, промислове значення яких не визначено (для природного газу без C5+вищі), на 01 січня звітного року згідно із запасами у Державному балансі запасів корисних копалин за видом вуглеводнів за попередній рік перед звітним роком.

Загальні - у графі 7, балансові - у графах 8-10, умовно балансові - у графі 11, позабалансові - у графах 12, 13 та запаси з невизначеним промисловим значенням - у графі 14.

При підрахунку позабалансових запасів необхідно зазначити причини віднесення їх до цієї групи (економічні, технологічні тощо). Причини зміни позабалансових запасів наводяться у пояснювальній записці.

8. У графі 15 відображаються відомості про видобуток за звітний рік.

Для етану (пропану, бутанів) враховується кількість вуглеводнів, отриманих на газохімічному комплексі (установці), а для гелію - кількість, отримана на видобувних установках.

9. У графі 16 відомості про втрати нафти під час видобутку за звітний рік (втрати і виробничо-технологічні витрати нафти) обліковуються відповідно до Порядку ведення обліку нормативних втрат і виробничо-технологічних витрат нафти, природного газу та газового конденсату під час їх видобування, підготовки до транспортування та транспортування, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 18 травня 2005 року



№ 224, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 08 червня 2005 року за № 636/10916.

Відомості про видобуток і втрати при видобутку повинні відповідати категорії і коду класу запасів, з яких проводився видобуток.

Відомості про видобуток і втрати при видобутку даються по кожному покладу, разом по родовищу і підприємству за категоріями і кодами класів 111, 121, 122.

10. У графах 17-24 вказуються зміни (збільшення чи зменшення) запасів вуглеводнів за результатами геологорозвідувальних робіт (якщо розвідки чи розробки - ставиться «\*»), а саме:

запаси, виявлені в результаті буріння на нових родовищах (покладах), на яких вперше отримані промислові припливи вуглеводнів у свердловинах і щодо яких запаси нафти вперше ставляться на облік у Державному балансі запасів корисних копалин;

збільшення чи зменшення облікованих запасів за результатами розвідувального або експлуатаційного буріння;

збільшення чи зменшення запасів у результаті затвердження (апробації);

зміни запасів у зв'язку з переведенням їх із одного коду класу до іншого за результатами розвідувального або експлуатаційного буріння.

Інформація щодо збільшення чи зменшення запасів, що відбулося, за результатами геологорозвідувальних робіт, включаючи камеральні, або за даними розробки родовищ враховується під час оцінки рівня виконання користувачем надр державного замовлення з приросту запасів і розкривається більш докладно у звіті про приріст запасів вуглеводнів.

Відображаються зміни (збільшення чи зменшення) запасів вуглеводнів за результатами переоцінки, передачі їх з балансу одного підприємства на баланс іншого, переведення із балансових до умовно балансових, позабалансових чи до запасів, промислове значення яких не визначено, або навпаки до балансових (зазначити, якщо переоцінка, - «\*\*», якщо передача, - «\*\*\*»):

зняті з обліку чи переведені до умовно балансових, позабалансових запасів або до запасів, промислове значення яких не визначено, що числяться на балансі нафтогазовидобувних підприємств, які визнані нерентабельними для відпрацювання внаслідок зміни економічних, технологічних і гірничо-геологічних умов;

зняті з обліку запаси, визнані недоцільними для відпрацювання з техніко-економічних причин, обґрунтованих при проведенні геолого-економічної оцінки (далі - ГЕО);

зміни запасів (збільшення чи зменшення), підрахованих у зв'язку з переглядом будови пласта (покладу) без проведення додаткових геологорозвідувальних робіт;

зміни запасів (збільшення чи зменшення) у зв'язку з передачею їх з балансу одного користувача надр на баланс іншого.

У пояснювальній записці до форми 6-ГР необхідно вказати, у зв'язку з чим відбулися зміни запасів, відображені у графах 17 - 24.

У графах 17-24 вказуються запаси нафти, списані (ставиться виноска «\*\*\*\*») з балансу користувача надр як непідтверджені згідно з Положенням про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58.

11. У графах 25-32 вказуються відповідно загальні, балансові, умовно балансові і позабалансові запаси вуглеводнів, а також запаси, промислове значення яких не визначено на початок наступного за звітним року.

Дані наводяться як за кожним кодом класу запасів окремо за покладами, так і разом по родовищу.

Перевірка здійснюється таким чином: від запасів вуглеводнів, облікованих на початок звітного року (у кожній з граф 7-10), віднімається кількість вуглеводнів, видобутих (з втратами) із надр за звітний рік (сума граф 15, 16), до різниці додаються (або віднімаються) запаси вуглеводнів, отриманих за результатами розвідки, переоцінки передачі з балансу на баланс і списання непідтверджених запасів (графи 17-20).

Кількість запасів конденсату, що списується, повинна відповідати списанню запасів газу, що їх вміщує, обґрунтовуватися розрахунками, оформлюватися актом, узгоджуватись відповідно до вимог Положення про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 січня 1995 року № 58. Приріст запасів конденсату розраховується за складом пластового газу в тих запасах газу, приріст яких відображений у формі 6-ГР.

12. Графа 36 для нафти та природного газу не заповнюється.

Для конденсату, етану (пропану, бутанів) наводяться загальні запаси газу, вуглеводневих компонентів (гелію) станом на 01 січня наступного за звітним року відповідно до форми 6-ГР.

13. У графах 34-41 вказуються відповідно загальні, балансові, умовно балансові і позабалансові запаси вуглеводнів, а також запаси, промислове значення яких не визначено, на дату їх затвердження за родовищами та окремими покладами.

За наявності декількох протоколів затвердження запасів родовища враховуються відомості останнього (за датою) протоколу затвердження.

14. У графах 42-45 вказуються відповідно залишки загальних і балансових (за кодами класів) запасів вуглеводнів від затверджених на початок наступного за звітним року.

Залишок запасів визначається шляхом віднімання від затверджених запасів вуглеводнів запасів, списаних (після їх затвердження) у результаті видобутку та втрат під час видобутку вуглеводнів, розвідки, переоцінки або непідтвердження.

Залишок затверджених запасів вуглеводнів не може перевищувати запаси, які вказуються у графах 25-28 на початок наступного за звітним року.

<p>15. У графі 46 вказуються дата затвердження (апробації) запасів, номер протоколу затвердження (апробації) щодо родовища і окремих покладів.</p>	
<p style="text-align: center;">Інструкція</p> <p>із заповнення форми звітності № 5-ГР (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини) (річна) "Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік"</p> <p>...</p> <p>8. За правильність та достовірність поданих відомостей відповідають особи, що підписали форму 5-ГР.</p> <p><b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">Інструкція</p> <p>із заповнення форми звітності № 5-ГР (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини) (річна) "Звітний баланс запасів корисних копалин за 20__ рік"</p> <p>...</p> <p>8. За правильність та достовірність поданих відомостей відповідають особи, що підписали форму 5-ГР.</p> <p><b>Помилки або недостовірні дані, виявлені суб'єктом господарювання у формі 5-ГР, можуть бути виправлені шляхом подання виправленої (уточненої) форми 5-ГР не пізніше 01 березня наступного за звітним роком, а також в інший період за результатами перевірки органів державного нагляду (контролю), контролюючих органів ДПС та перевірки заповнення форми щодо повноти викладення інформації, відповідності зазначених відомостей вимогам Інструкції та інших нормативно-правових актів з вказанням підстави виправлення у всіх випадках.</b></p> <p>...</p>

ІНСТРУКЦІЯ	ІНСТРУКЦІЯ
<p>із заповнення форми звітності № 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод за 20__ рік»</p> <p>...</p> <p>8. За правильність та достовірність поданих відомостей відповідають особи, що підписали форму 7-ГР.</p> <p><b>Норма відсутня</b></p> <p>...</p>	<p>із заповнення форми звітності № 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод за 20__ рік»</p> <p>...</p> <p>8. За правильність та достовірність поданих відомостей відповідають особи, що підписали форму 7-ГР.</p> <p><b>Помилки або недостовірні дані, виявлені суб'єктом господарювання у формі 7-ГР, можуть бути виправлені шляхом подання виправленої (уточненої) форми 7-ГР не пізніше 01 березня наступного за звітним роком, а також в інший період за результатами перевірки органів державного нагляду (контролю), контролюючих органів ДПС та перевірки заповнення форми щодо повноти викладення інформації, відповідності зазначених відомостей вимогам Інструкції та інших нормативно-правових актів з вказанням підстави виправлення у всіх випадках.</b></p> <p>...</p>

Голова Державної служби геології та надр України

Роман ОПІМАХ

## АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів  
України «Про внесення змін до наказу Міністерства екології та природних  
ресурсів України від 14 березня 2016 року № 97»

Голова Державної служби  
геології та надр України

Роман ОПІМАХ

\_\_\_\_\_ 2024 року



UB  
Держгеонадра  
№2679/05-3/2-24 від 03.07.2024  
КЕПІ: Опімах Р. С. 03.07.2024 15:54  
26B2648ADD3032E10400000012112D009CA9AE00