



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ (Держгеонадра)

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

№ _____

на № _____ від _____

Державна регуляторна служба України

Щодо погодження проекту постанови

Державна служба геології та надр України з метою приведення у відповідність положень Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 10 грудня 2008 р. за № 1075 до Порядку розпорядження геологічною інформацією, який затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 7 листопада 2018 р. за № 939 розробила проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету».

Мінприроди листом від 02.04.2019 № /4-11-03/3541-19 в установленому порядку погодило проект акта.

Просимо, враховуючи стислі терміни, встановлені вищезазначеним дорученням Прем'єр-міністра України, відповідно до вимог параграфу 38 Регламенту Кабінету Міністрів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.07.2007 № 950, опрацювати цей проект та погодити його протягом п'яти робочих днів.

Додатки:

1. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» – на 11 арк. в 1 прим.;
2. Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» - на 10 арк. в 1 прим.;
3. Порівняльна таблиця до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» – на 13 арк. в 1 прим.;
4. Копія наказу Держгеонадр від 08.04.2019 № 105 «Про внесення змін до наказу Держгеонадр від 22.12.2018 № 505» – на 3 арк. в 1 прим.;
5. Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної

547460

інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» – на 3 арк. в 1 прим.

Голова

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke at the bottom, enclosed within a large, irregular oval shape.

О. КИРИЛЮК



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2019 р. № _____

Київ

Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету

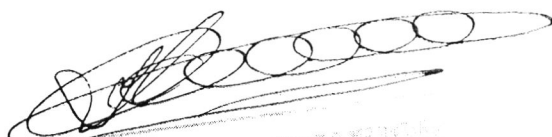

Відповідно до статті 39 Кодексу України про надра Кабінет Міністрів України **п о с т а н о в л я є**:

1. Внести зміни до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 10 грудня 2008 р. № 1075 (Офіційний вісник України, 2008 р., № 95, ст. 3141), виклавши її у редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності через 3 місяці з дня її опублікування.

Прем'єр-міністр України

В. ГРОЙСМАН


О. КИРИЛЮК
Остап СЕМЕРАК

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від 10 грудня 2008 р. за № 1075

(у редакції постанови Кабінету Міністрів

України від _____ № _____)

МЕТОДИКА

визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету

1. Згідно з цією Методикою визначається вартість геологічної інформації, отриманої за результатами робіт з геологічного вивчення надр, експлуатації родовищ корисних копалин або використання надр з іншою метою на території України, її континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони за рахунок коштів державного бюджету (далі - вартість геологічної інформації).

2. Терміни, що вживаються у цій Методиці, мають таке значення:

камеральні роботи - це всебічна наукова обробка та узагальнення матеріалів, отриманих за результатами польових та лабораторних робіт включаючи геоастрономічні, аерокосмічні дослідження тощо;

польові роботи - це комплекс робіт з геологічних, геофізичних, геохімічних, гідрогеологічних, інженерно-геологічних, геодезичних та інших спеціальних досліджень, що проводяться безпосередньо на території, яка підлягає геологічному вивченню надр;

лабораторні роботи - це комплекс робіт з визначення фізико-механічних, петрографічних, мінералогічних, літологічних, спектральних, хімічних, палеонтологічних та ряду інших характеристик зразків, що отримані під час польових робіт та характеризують геологічну будову надр, родовища корисних копалин, склад сировини та властивості гірських порід, руд, мінералів, вуглеводнів, підземних вод, а також інші якісні та кількісні параметри, показники та ознаки надр;

запитувач - юридична або фізична особа, яка бажає придбати право користування первинною геологічною інформацією, що є державною власністю.

3. Визначення вартості геологічної інформації може здійснюватися за результатами, отриманими на будь-якій стадії проведення робіт з геологічного вивчення надр, а саме під час:

регіонального геологічного вивчення надр;

пошуку та пошукової оцінки родовищ корисних копалин;

розвідки родовищ корисних копалин.

4. Об'єктом визначення вартості геологічної інформації є відомості, що містяться у звітах про геологічне вивчення надр і відображають стан геологічного середовища, процеси і явища, що відбуваються у ньому, будову надр, наявність у них корисних копалин і супутніх компонентів, показники їх якості та кількості.

5. Вартість геологічної інформації визначається з урахуванням наведених у звітах про геологічне вивчення надр витрат, що були понесені під час виконання камеральних робіт щодо ділянки надр, у межах якої визначається вартість геологічної інформації.

6. У разі коли у звіті про геологічне вивчення надр зазначається тільки вартість геологорозвідувальних робіт, вартість камеральних робіт визначається за формулами, наведеними у додатку 1.

7. Якщо у звіті про геологічне вивчення надр відомості про вартість геологорозвідувальних робіт, що проводяться у певному регіоні, відсутні, для визначення такої вартості застосовується показник вартості одиниці виміру подібних робіт у такому регіоні або розраховується кошторисна вартість таких робіт. При цьому вартість камеральних робіт визначається за формулами, наведеними у додатку 1.

8. Вартість вторинної (обробленої) геологічної інформації розраховується за такою формулою:

$$B_{ci} = B_{кр} \times K_n \times K_o \times K_{я},$$

де B_{ci} – вартість вторинної (обробленої) геологічної інформації;

$B_{кр}$ – вартість камеральних робіт;

K_n – коефіцієнт переведення, який визначається з урахуванням інфляційних процесів;

K_o – коефіцієнт, який визначається виходячи з відношення обсягів геологічної інформації, що надається надрокористувачеві, до загальних обсягів інформації, наведеної у звіті. Коефіцієнт розраховується як відношення обсягів геологічної інформації або понесених витрат на ділянці надр, що надається у користування, до загальних обсягів такої інформації або понесених витрат для її отримання на об'єкті геологорозвідувальних робіт (відповідно до площі, величини запасів, кількості розвіданих пластів, кількості ділянок, обсягів буріння тощо);

$K_{я}$ – коефіцієнт, який визначається з урахуванням показників геологічної інформації (оцінка звіту, повнота геологічного вивчення ділянки надр). Коефіцієнт розраховується шляхом множення показників, визначених у додатку 2.

9. Вартість геологічної інформації визначається на дату її розрахунку в гривнях виходячи у разі потреби з установлених Держстатом та Національним банком індексів інфляції.

10. Вартість первинної геологічної інформації визначається з урахуванням наведених у звітах про геологічне вивчення та/або користування надр витрат, що були понесені під час виконання польових або лабораторних робіт щодо ділянки надр, у межах якої визначається вартість первинної геологічної інформації.

11. У разі коли у звіті про геологічне вивчення та/або користування надр зазначається тільки вартість геологорозвідувальних робіт – вартість польових робіт, в результаті яких була створена первинна геологічна інформація, визначається за формулою:

$$B_{np} = B_z \times k,$$

де B_{np} – вартість польових робіт;

B_z – загальна вартість проведених геологорозвідувальних робіт;

k – коефіцієнт, який визначається згідно додатку 1 як відношення вартості польових робіт до загальної вартості геологорозвідувальних робіт.

12. Якщо відомості про вартість робіт в звіті відсутні то вартість польових або лабораторних робіт, в результаті яких була створена первинна геологічна інформація, визначається, як добуток вартості одиниці таких робіт за звітом аналогом та їх загального обсягу згідно звіту, що оцінюється, за формулою:

$$B_{np(lp)} = B_{oap} \times Z_{op},$$

де $B_{np(lp)}$ – вартість польових або лабораторних робіт;

B_{oap} – вартість одиниці робіт за звітом аналогом;

Z_{op} – загальний обсяг польових або лабораторних робіт згідно звіту, що оцінюється.

13. Запитувач може придбати наявний обсяг первинної геологічної інформації згідно одиниць виміру та носіїв у відповідності до видів досліджень. Перелік носіїв та одиниць виміру первинної геологічної інформації за видами польових і лабораторних робіт наведено в додатку 3.

14. Розмір плати за придбання первинної геологічної інформації залежить від її закупівельного обсягу, вартості одиниці фізичного обсягу виконаних польових або лабораторних робіт, детальності інформації, періоду її отримання, складності геологічної будови площі досліджень, зручності її для користування та інформативності.

15. Чинники, які враховуються при визначенні вартості первинної геологічної інформації, наведені у вигляді коригуючих коефіцієнтів в додатку 4 і зведені у формулі розрахунку.

16. Вартість первинної геологічної інформації (B_{nei}) розраховується за такою формулою:

$$B_{nei} = v_{oo} \times K_o \times (K_1 + K_2 + K_3 + K_4) \times K_i \times K_n,$$

де B_{nei} – вартість первинної геологічної інформації, грн.;

v_{oo} – вартість одиниці фактичного обсягу;

K_0 – коефіцієнт обсягу;

K_1, K_2, K_3, K_4 – коригуючі коефіцієнти згідно додатку 4;

K_i – коефіцієнт, регулюючий інформативність первинної геологічної інформації згідно додатку 4;

K_n – коефіцієнт переведення.

17. Вартість одиниці фактичного обсягу виконаних польових або лабораторних робіт ($v_{од}$) є відношенням фактичної вартості до фактичного обсягу і розраховується за формулою:

$$v_{од} = V_{ф} / O_{ф},$$

де: $v_{од}$ – вартість одиниці фактичного обсягу;

$V_{ф}$ – фактична вартість виконаних робіт;

$O_{ф}$ – фактичний обсяг виконаних робіт.

Для перерахунку базової вартості в цінах до грошової реформи 1961 року в ціни 1991 року застосовується коефіцієнт 0,1 згідно постанови Ради Міністрів СРСР № 470 від 4 травня 1960 року «Про зміну масштабу цін і заміні нині обігових грошей новими грошима».

Якщо базова вартість фігурує в цінах серпня 1991 р. – лютого 1997 р. та є можливість прив'язати розрахунок до одного з місяців цього періоду – застосовуються коефіцієнти переведення в ціни 1991 р. згідно Листа Верховного Суду України від 03 квітня 1997 р. № 62-97р.

Показник обсягу регулюється відповідним коефіцієнтом K_0 , що відповідає частці запитуваної інформації до її фактичного обсягу згідно звіту.

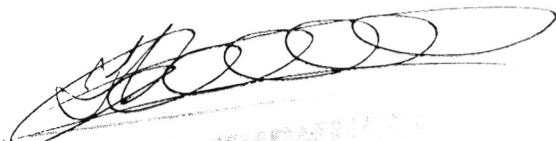
Обсяг первинної геологічної інформації що оцінюється (коефіцієнт обсягу K_0) визначається виходячи з умови, що він не може перевищувати фактичний обсяг ($O_{ф}$) виконаних робіт, а може бути лише його часткою, тобто $K_0 \leq O_{ф}$.

Інфляційні процеси враховуються показником K_n який відповідає перехідному коефіцієнту, що розраховується на дату визначення вартості геологічної інформації згідно з установлених Держстатом та Національним банком індексів інфляції.

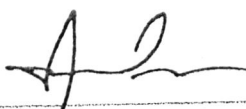
Визначення актуальної на час оцінювання фактичної вартості первинних геологічних матеріалів регулюється коефіцієнтом переведення – K_n . В разі виконання робіт до 1996 року – використовуються відповідні перевідні коефіцієнти з карбованця в гривню.

18. Вартість первинної геологічної інформації що оцінюється ($B_{пр}$) для звітів, вартість робіт за якими значно відрізняється від середньої через вміст робіт науково-методичного, експериментального або іншого характеру, визначається виходячи з умови, що вона не може перевищувати вартість геологічної інформації ($B_{ср}$), обрахованої згідно пунктів 3-9 даної Методики, більше ніж в три рази, тобто $B_{пр} \leq 3 \times B_{ср}$. Якщо вартість первинної

геологічної інформації не відповідає цій умові в кінцевому розрахунку застосовується коригуючий коефіцієнт (K_k), що дорівнює відношенню потрібної вартості геологічної інформації, обрахованої згідно пунктів 3-9 даної Методики, до вартості первинної геологічної інформації ($B_{пл}$), що розрахована згідно пунктів 16 та 17 даної Методики, а саме $K_k = 3 \times B_{пл} : B_{пл}$.



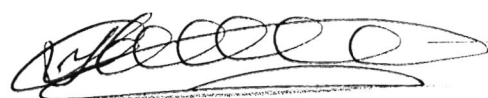
О. КИРЮХИН



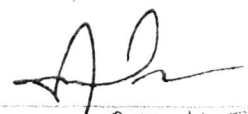
ОСТАП СЕМЕРАК

**РОЗРАХУНОК
вартості камеральних робіт**

Граничне значення вартості проведених геолого-розвідувальних робіт (на час затвердження звіту)	Формула для розрахунку вартості камеральних робіт
Для об'єктів будівельної сировини	
Менш як 5000	$0,41 \times 3000 + (V_3 \times k - 3000) \times 0,21$
Від 5000 до 10000	$0,33 \times 5000 + (V_3 \times k - 5000) \times 0,17$
Для інших об'єктів	
Менш як 5000	$0,224 \times 3000 + (V_3 \times k - 3000) \times 0,166$
Від 5000 до 20000	$0,166 \times 5000 + (V_3 \times k - 5000) \times 0,041$
від 20000 до 100000	$0,066 \times 20000 + (V_3 \times k - 20000) \times 0,025$
від 100000 до 200000	$0,033 \times 100000 + (V_3 \times k - 100000) \times 0,016$
більше 200000	$0,025 \times 200000 + (V_3 \times k - 200000) \times 0,014$
	<p>де V_3 – загальна вартість проведених геологорозвідувальних робіт;</p> <p>k – коефіцієнт, який визначається як відношення вартості польових робіт до загальної вартості геологорозвідувальних робіт (геологорозвідувальні роботи на всі види корисних копалин, крім буріння на нафту і газ, - 0,7; буріння під час пошуку і розвідки вуглеводнів - 0,5; експлуатаційна розвідка та переоцінка запасів - 0,5)</p>



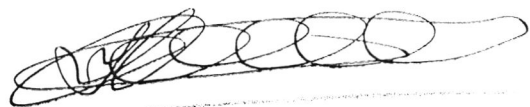
О. КУРАЮК



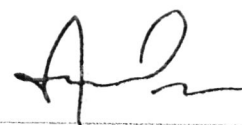
0 05 15 20 21

ПОКАЗНИКИ
розрахунку коефіцієнта, який визначається
з урахуванням показників якості геологічної інформації

Показники якості геологічної інформації	Значення коефіцієнта якості, $(K_{я})$
Оцінка звіту:	
задовільно	1
добре	1,25
відмінно	1,5
Повнота геологічного вивчення ділянки надр, що надається у користування:	
регіональне геологічне вивчення надр	1
пошуки та пошукова оцінка родовищ корисних копалин	1,15
розвідка родовищ корисних копалин	1,25



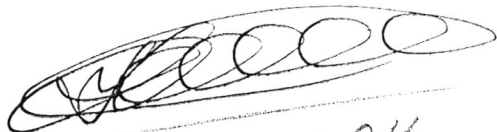
О. Карулюк




Орест СЕМЕРАК

Носії та одиниці виміру первинної геологічної інформації
за видами польових і лабораторних робіт

№ пп	Види дослідження	Одиниця виміру	Носії первинної інформації
1	Геофізичні	комплекс методів, профіль, куб 1 пог.км, 1 км ² корисної площі вивчення	магнітний, магнітна плівка на бобіні, цифровий носій
2	Каротажні	комплекс методів, 1 пог. метр	паперовий (діаграма, первинні дані), цифровий (діаграма, первинні дані)
3	Гірничі виробки (свердловини, шурфи тощо) або природні відслонення	комплекс методів і типів, 1 пог. метр, 1 км ² корисної площі вивчення	паперовий, цифровий, справа свердловини, буровий журнал, каталог свердловин, база даних
4	Лабораторні	комплекс методів, 1 проба, шліф, зразок	паперовий, цифровий, каталог опробування, лабораторна відомість, база даних


О. КИРИЛЮК


ОСТАП СЕМЕРАК

Коефіцієнти, для визначення вартості первинної геологічної інформації та їх значення *

Коефіцієнт	Характеристика	Значення	Примітки
<i>K₁</i>	Детальність інформації (стадії досліджень) **		
	регіональні роботи	0,15	
	пошукові роботи	0,20	
	розвідка попередня, детальна тощо	0,25	
	розвідка експлуатаційна, експлуатаційний супровід користування надрами	0,50	
<i>K₂</i>	Період отримання інформації, її збереження ***		
	до 1970р.	0,10	окрім опису гірничих виробок (керну свердловин, відслонень, шурфів, розчисток)
	1970-1980р.р.	0,15	
	1980-1995р.р.	0,20	
	після 1995р.	0,25	
	всі роки опису гірничих виробок (керну свердловин, відслонень, шурфів, розчисток тощо)	0,25	
<i>K₃</i>	Зручність інформації для користувача, її захищеність, повнота ****		
	на паперових носіях	0,15	
	на магнітних носіях	0,20	
	на електронних носіях	0,25	
	на електронних носіях, згуртовані у базу даних	0,50	
	первинно цифрова інформація	0,50	
	згідно СОУ 73.1-41-03.00.09:2010 «База даних первинних фактичних матеріалів»	0,75	
<i>K₄</i>	Складність геологічної будови та інших природних чинників *****		
	1 категорія	0,20	
	2 категорія	0,25	
	3 категорія	0,50	
	4 категорія	0,75	

Коефіцієнт K_i	Характеристика	Значення	Примітки
	Регулювання інформативності первинної геологічної інформації *****		
	сейсмічна	0,75	
	3D сейсміка	0,90	
	гравіметрична	0,50	
	магнітометрична	0,50	
	електророзвідувальна	0,25	
	каротажна інформація	0,25	
	опис керну свердловин	1,00	
	опис керну свердловин при наявності збереженого керну	1,20	
	опис розрізів шурфів, розчинок, природних відслонень, інших гірських виробок	0,75	
	лабораторні дослідження	0,75	

* Значення показників K_1, K_2, K_3, K_4 розраховані виходячи з досвіду проведених розрахунків вартості геологічної інформації та науково-методичних заходів щодо оцінки якості. Розрахунок якісних показників відповідає сумарному їх значенню, що дорівнює 1 (одиниці) при відмінних та самодостатніх характеристиках кожного. Значення 0,25 щодо кожного з показників мають відповідати відмінній якості такої інформації.

** Детальність первинної геологічної інформації (K_1) є достатньою, якщо вона відповідає стадії розвідки – об'єкт є готовим до розробки. Стадія пошукових та регіональних робіт на 20% зменшують вивченість, що відповідає відповідним зменшенням якісних характеристик первинної геологічної інформації щодо її детальності. Це відповідає зменшенням коефіцієнтів детальності інформації до 0,2 для пошукових робіт та 0,15 для регіональних. Експлуатаційна розвідка та сукупність користування надрами в два рази роблять первинну геологічну інформацію надлишковою для початку експлуатації об'єктів та відповідно компенсують майбутні витрати запитувача. Це відповідає коефіцієнту детальності 0,5.

*** Період отримання геологічної інформації (K_2), окрім описів гірських виробок, відповідає основним етапам вдосконалення методики та технології геологорозвідувальних робіт. Таких етапів було 4, межі їх узагальнено відповідають 1970 р., 1980 р. та 1995 р. Найбільш досконалими є сучасні методики геологорозвідувальних робіт, які враховуються у вигляді коефіцієнту 0,25 під час розрахунків. Кожен попередній етап на 20% зменшує якість первинної геологічної інформації, що відповідає коефіцієнтам 0,20, 0,15, 0,10.

**** Зручність інформації для запитувача (K_3) є оптимальною, якщо вона існує на електронних носіях. Це відповідає коефіцієнту 0,25. Наявність інформації на магнітних та паперових носіях зменшує її цінність в середньому на 20% через необхідність додаткових робіт з приведення до сучасної якості і відповідає коефіцієнтам 0,20 та 0,15 відповідно. Періодичність геологічна інформації, що існує у вигляді електронних баз даних та первинно-цифрова інформація мають вивіти більшу якість, ніж в свою чергу, компенсують відповідні витрати запитувача і тому відповідає коефіцієнту 0,5. На той же самий порядок є більшою цінністю інформація, яка існує у вигляді цифрових баз даних згідно СОУ 73.1-41-03.00.09.2010, що відповідає коефіцієнту 0,75.

***** Складність геологічної будови (K_4) має вплив на якість первинної геологічної інформації через необхідну детальність описів і є оптимальною для 2 категорій, що приймається при розрахунках у вигляді коефіцієнту 0,25. Для 1 категорії доповнюються узагальнюючі описи та побудови, що на 20% робить таку інформацію менш детальною. Для 3 категорій детальність описів існує зростає, що відповідає коефіцієнту 0,5. На той же порядок більша детальність для 4 категорій – коефіцієнт 0,75.

***** Інформативність первинної геологічної інформації (K_5) є достатньою для запитувача, якщо вона підтверджена даними буріння, що відповідає коефіцієнту 1. Для даних буріння, які підтверджені існуючим керном цінність збільшується в середньому на 20% через відсутність необхідності контрольного буріння та суб'єктивного фактору описів, це відповідає коефіцієнту 1,2. Аби звітів сейсморозвідувальних робіт зведених з даними буріння показує, що в середньому в чверті випадків послідовним бурінням сейсмічні побудови не були підтверджені, що відповідає коефіцієнту 0,75 для таких випадків. Проаналізовані дані з 3D сейсміки мають 10% непідтвердженої бурінням інформативності – коефіцієнт 0,9. Для гравіметричної та магнітометричної збірок в середньому в половині випадків інтерпретовані геолого-структурні одиниці відповідають підтвердженим бурінням, що відповідає коефіцієнту інформативності 0,5. Електророзвідувальна збірка та каротажні дані характеризують обмежену частину розробки, що ще вдвічі зменшує її інформативність та відповідає коефіцієнту 0,25. Описи гірських виробок, крім свердловин мають на чверть меншу цінність через обмеженість по розрізу та можливість використання лише для проєкцій геологічних тел від поверхні, що у відображенні у вигляді коефіцієнту інформативності 0,75. Лабораторні дослідження є доповнювочними до описів гірських виробок їх інформативність складає в середньому чверть від загальної, що відповідає коефіцієнту 0,75.

П. КИРИЛЮК

А.В.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої
за рахунок коштів державного бюджету»

Зміст положення (норми) чинного законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта
<p>1. Згідно з цією Методикою визначається вартість геологічної інформації, отриманої за результатами робіт з геологічного вивчення надр на території України, її континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони за рахунок коштів державного бюджету (далі - вартість геологічної інформації).</p>	<p>1. Згідно з цією Методикою визначається вартість геологічної інформації, отриманої за результатами робіт з геологічного вивчення надр, експлуатації родовищ корисних копалин або використання надр з іншою метою на території України, її континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони за рахунок коштів державного бюджету (далі - вартість геологічної інформації).</p>
<p>2. Терміни, що вживаються у цій Методиці, мають таке значення:</p> <p>камеральні роботи - це всебічна наукова обробка та узагальнення матеріалів, отриманих за результатами польових робіт;</p> <p>польові роботи - це комплекс геологорозвідувальних, геофізичних, топографічних, ґрунтових та інших спеціальних досліджень, що проводяться безпосередньо на території, яка підлягає геологічному вивченню надр.</p>	<p>2. Терміни, що вживаються у цій Методиці, мають таке значення:</p> <p>камеральні роботи - це всебічна наукова обробка та узагальнення матеріалів, отриманих за результатами польових та лабораторних робіт включаючи геоастрономічні, аерокосмічні дослідження тощо;</p> <p>польові роботи - це комплекс робіт з геологічних, геофізичних, геохімічних, гідрогеологічних, інженерно-геологічних, геодезичних та інших спеціальних досліджень, що проводяться безпосередньо на території, яка підлягає геологічному вивченню надр;</p>

Норма відсутня.

Норма відсутня.

лабораторні роботи – це комплекс робіт з визначення фізико-механічних, петрографічних, мінералогічних, літологічних, спектральних, хімічних, палеонтологічних та ряду інших характеристик зразків, що отримані під час польових робіт та характеризують геологічну будову надр, родовища корисних копалин, склад сировини та властивості гірських порід, руд, мінералів, вуглеводнів, підземних вод, а також інші якісні та кількісні параметри, показники та ознаки надр;

запитувач – юридична або фізична особа, яка бажає придбати право користування первинною геологічною інформацією, що є державною власністю.

8. Вартість геологічної інформації розраховується за такою формулою:

$$B_{ci} = B_{кр} \times K_n \times K_o \times K_y,$$

де B_{ci} – вартість геологічної інформації;

$B_{кр}$ – вартість камеральних робіт;

K_n – коефіцієнт переведення, який визначається з урахуванням інфляційних процесів;

K_o – коефіцієнт, який визначається виходячи з відношення обсягів геологічної інформації, що надається надрокористувачеві, до загальних обсягів інформації, наведеної у звіті. Коефіцієнт розраховується як відношення обсягів геологічної інформації або понесених витрат на ділянці надр, що надається у користування, до загальних обсягів такої

8. Вартість вторинної (обробленої) геологічної інформації розраховується за такою формулою:

$$B_{ci} = B_{кр} \times K_n \times K_o \times K_y,$$

де B_{ci} – вартість вторинної (обробленої) геологічної інформації;

$B_{кр}$ – вартість камеральних робіт;

K_n – коефіцієнт переведення, який визначається з урахуванням інфляційних процесів;

K_o – коефіцієнт, який визначається виходячи з відношення обсягів геологічної інформації, що надається надрокористувачеві, до загальних обсягів інформації, наведеної у звіті. Коефіцієнт розраховується як відношення обсягів геологічної інформації або понесених витрат на ділянці надр, що надається у користування, до загальних

<p>інформації або понесених витрат для її отримання на об'єкті геологорозвідувальних робіт (відповідно до площі, величини запасів, кількості розвіданих пластів, кількості ділянок, обсягів буріння тощо);</p> <p>K_y - коефіцієнт, який визначається з урахуванням показників геологічної інформації (оцінка звіту, повнота геологічного вивчення ділянки надр). Коефіцієнт розраховується шляхом множення показників, визначених у додатку 2.</p>	<p>обсягів такої інформації або понесених витрат для її отримання на об'єкті геологорозвідувальних робіт (відповідно до площі, величини запасів, кількості розвіданих пластів, кількості ділянок, обсягів буріння тощо);</p> <p>K_y - коефіцієнт, який визначається з урахуванням показників геологічної інформації (оцінка звіту, повнота геологічного вивчення ділянки надр). Коефіцієнт розраховується шляхом множення показників, визначених у додатку 2.</p>
<p>9. Вартість геологічної інформації визначається на дату її розрахунку в гривнях виходячи у разі потреби з установлених Держкомстатом та Національним банком індексів інфляції.</p>	<p>9. Вартість геологічної інформації визначається на дату її розрахунку в гривнях виходячи у разі потреби з установлених Держстатом та Національним банком індексів інфляції.</p>
<p>10. Норма відсутня.</p>	<p>10. Вартість первинної геологічної інформації визначається з урахуванням наведених у звітах про геологічне вивчення та/або користування надр витрат, що були понесені під час виконання польових або лабораторних робіт щодо ділянки надр, у межах якої визначається вартість первинної геологічної інформації.</p>
<p>11. Норма відсутня.</p>	<p>11. У разі коли у звіті про геологічне вивчення та/або користування надр зазначається тільки вартість геологорозвідувальних робіт – вартість польових робіт, в результаті яких була створена первинна геологічна інформація, визначається за формулою:</p> $B_{np} = B_z \times k,$ <p>де – B_{np} – вартість польових робіт; B_z - загальна вартість проведених геологорозвідувальних</p>

	<p>робіт;</p> <p>k - коефіцієнт, який визначається згідно додатку 1 як відношення вартості польових робіт до загальної вартості геологорозвідувальних робіт.</p>
12. Норма відсутня.	<p>12. Якщо відомості про вартість робіт в звіті відсутні то вартість польових або лабораторних робіт, в результаті яких була створена первинна геологічна інформація, визначається, як добуток вартості одиниці таких робіт за звітом аналогом та їх загального обсягу згідно звіту, що оцінюється, за формулою:</p> $V_{пр(лр)} = V_{оар} \times Z_{ор},$ <p>де $V_{пр(лр)}$ – вартість польових або лабораторних робіт;</p> <p>$V_{оар}$ – вартість одиниці робіт за звітом аналогом;</p> <p>$Z_{ор}$ – загальний обсяг польових або лабораторних робіт згідно звіту, що оцінюється.</p>
13. Норма відсутня.	<p>13. Запитувач може придбати наявний обсяг первинної геологічної інформації згідно одиниць виміру та носіїв у відповідності до видів досліджень. Перелік носіїв та одиниць виміру первинної геологічної інформації за видами польових і лабораторних робіт наведено в додатку 3.</p>
14. Норма відсутня.	<p>14. Розмір плати за придбання первинної геологічної інформації залежить від її закупівельного обсягу, вартості одиниці фізичного обсягу виконаних польових або лабораторних робіт, детальності інформації, періоду її отримання, складності геологічної будови площі досліджень, зручності її для користування та інформативності.</p>

15. Норма відсутня.	15. Чинники, які враховуються при визначенні вартості первинної геологічної інформації, наведені у вигляді коригуючих коефіцієнтів в додатку 4 і зведені у формулі розрахунку.
16. Норма відсутня.	<p>16. Вартість первинної геологічної інформації (B_{nci}) розраховується за такою формулою:</p> $B_{nci} = v_{od} \times K_o \times (K_1 + K_2 + K_3 + K_4) \times K_i \times K_n,$ <p>де B_{nci} – вартість первинної геологічної інформації, грн.;</p> <p>v_{od} – вартість одиниці фактичного обсягу;</p> <p>K_o – коефіцієнт обсягу;</p> <p>K_1, K_2, K_3, K_4 – коригуючі коефіцієнти згідно додатку 4;</p> <p>K_i – коефіцієнт, регулюючий інформативність первинної геологічної інформації згідно додатку 4;</p> <p>K_n – коефіцієнт переведення.</p>
17. Норма відсутня.	<p>17. Вартість одиниці фактичного обсягу виконаних польових або лабораторних робіт (v_{od}) є відношенням фактичної вартості до фактичного обсягу і розраховується за формулою:</p> $v_{od} = V_{\phi} / O_{\phi},$ <p>де: v_{od} - вартість одиниці фактичного обсягу;</p> <p>V_{ϕ} – фактична вартість виконаних робіт;</p> <p>O_{ϕ} – фактичний обсяг виконаних робіт.</p> <p>Для перерахунку базової вартості в цінах до грошової реформи 1961 року в ціни 1991 року застосовується коефіцієнт 0,1 згідно постанови Ради Міністрів СРСР № 470 від 4 травня 1960 року «Про зміну масштабу цін і заміні нині обігових грошей новими грошима».</p>

Якщо базова вартість фігурує в цінах серпня 1991 р. – лютого 1997 р. та є можливість прив'язати розрахунок до одного з місяців цього періоду – застосовуються коефіцієнти переведення в ціни 1991 р. згідно Листа Верховного Суду України від 03 квітня 1997 р. № 62-97р.

Показник обсягу регулюється відповідним коефіцієнтом K_o , що відповідає частці запитуваної інформації до її фактичного обсягу згідно звіту.

Обсяг первинної геологічної інформації що оцінюється (коефіцієнт обсягу K_o) визначається виходячи з умови, що він не може перевищувати фактичний обсяг (O_f) виконаних робіт, а може бути лише його часткою, тобто $K_o \leq O_f$.

Інфляційні процеси враховуються показником K_n який відповідає перехідному коефіцієнту, що розраховується на дату визначення вартості геологічної інформації згідно з установлених Держстатом та Національним банком індексів інфляції.

Визначення актуальної на час оцінювання фактичної вартості первинних геологічних матеріалів регулюється коефіцієнтом переведення – K_n . В разі виконання робіт до 1996 року – використовуються відповідні перевідні коефіцієнти з карбованця в гривню.

18. Норма відсутня.

18. Вартість первинної геологічної інформації що оцінюється ($B_{n.c}$) для звітів, вартість робіт за якими значно відрізняється від середньої через вміст робіт науково-методичного, експериментального або іншого характеру, визначається

виходячи з умови, що вона не може перевищувати вартість геологічної інформації (B_{ci}), обрахованої згідно пунктів 3-9 даної Методики, більше ніж в три рази, тобто $B_{nci} \leq 3 \times B_{ci}$. Якщо вартість первинної геологічної інформації не відповідає цій умові в кінцевому розрахунку застосовується коригуючий коефіцієнт (K_k), що дорівнює відношенню потрібної вартості геологічної інформації, обрахованої згідно пунктів 3-9 даної Методики, до вартості первинної геологічної інформації (B_{nci}), що розрахована згідно пунктів 16 та 17 даної Методики, а саме $K_k = 3 \times B_{ci} : B_{nci}$.

Додаток 3. Норма відсутня.

Додаток 3
до Методики

**Носії та одиниці виміру первинної геологічної інформації
за видами польових і лабораторних робіт**

№ пп	Види дослідження	Одиниця виміру	Носії первинної інформації
1	Геофізичні	комплекс методів, профіль, куб 1 пог.км, 1 км ² корисної площі вивчення	магнітний, магнітна плівка на бобіні, цифровий носій
2	Каротажні	комплекс методів,	паперовий (діаграма, первинні дані),

		1 пог. метр	цифровий (діаграма, первинні дані)
3	Гірничі виробки (свердловини, шурфи тощо) або природні відслонення	комплекс методів і типів, 1 пог. метр, 1 км ² корисної площі вивчення	паперовий, цифровий, справа свердловини, буровий журнал, каталог свердловин, база даних
4	Лабораторні	комплекс методів, 1 проба, шліф, зразок	паперовий, цифровий, каталог опробування, лабораторна відомість, база даних

Додаток 4. Норма відсутня.

Додаток 4
до Методики

Коефіцієнти, для визначення вартості первинної геологічної інформації та їх значення *

Коефіцієнт	Характеристика	Значення	Примітки
<i>K₁</i>	Детальність інформації (стадії досліджень) **		

	регіональні роботи	0,15	
	пошукові роботи	0,20	
	розвідка попередня, детальна тощо	0,25	
	розвідка експлуатаційна, експлуатаційний супровід користування надрами	0,50	
К₂	Період отримання інформації, її збереження ***		
	до 1970р.	0,10	окрім опису гірничих виробок (керну свердловин, відслонень, шурфів, розчисток)
	1970-1980р.р.	0,15	
	1980-1995р.р.	0,20	
	після 1995р.	0,25	
	всі роки опису гірничих виробок (керну свердловин, відслонень, шурфів,	0,25	

	розчисток тощо)		
Кз	Зручність інформації для користувача, її захищеність, повнота ****		
	на паперових носіях	0,15	
	на магнітних носіях	0,20	
	на електронних носіях	0,25	
	на електронних носіях, згуртовані у базу даних	0,50	
	первинно цифрова інформація	0,50	
	згідно СОУ 73.1-41-03.00.09:2010 «База даних первинних фактичних матеріалів»	0,75	
Кг	Складність геологічної будови та інших природних чинників *****		
	1 категорія	0,20	

	2 категорія	0,25	
	3 категорія	0,50	
	4 категорія	0,75	
<i>Ki</i>	Регулювання інформативності первинної геологічної інформації *****		
	сейсмічна	0,75	
	3D сейсміка	0,90	
	гравіметрична	0,50	
	магнітометрична	0,50	
	електророзвідувальна	0,25	
	каротажна інформація	0,25	
	опис керну свердловин	1,00	
	опис керну свердловин при наявності збереженого керну	1,20	
	опис розрізів шурфів.	0,75	

	розчисток, природних відслонень, інших гірських виробок		
	лабораторні дослідження	0,75	

* Значення показників K_1, K_2, K_3, K_4 розраховані виходячи з досвіду проведених розрахунків вартості геологічної інформації та науково-методичних заходів щодо оцінки якості. Розрахунок якісних показників відповідає сумарному їх значенню, що дорівнює 1 (одиниці) при відмінних та самодостатніх характеристиках кожного. Значення 0,25 щодо кожного з показників якості відповідає відмінній якості такої інформації.

** Детальність первинної геологічної інформації (K_1) є достатньою, якщо вона відповідає стадії розвідки – об'єкт є готовим до розробки. Стадія пошукових та регіональних робіт на 20% зменшують вивченість, що відповідає відповідним зменшенням коефіцієнтів детальності інформації до 0,2 для пошукових робіт та 0,15 для регіональних. Експлуатаційна розвідка та супровід користування надрами в два рази роблять первинну геологічну інформацію надлишковою для початку експлуатації об'єкту та відповідно компенсують майбутні витрати запитувача. Це відповідає коефіцієнту детальності 0,5.

*** Період отримання геологічної інформації (K_2), окрім описів гірничих виробок, відповідає основним етапам вдосконалення методики та технології геологорозвідувальних робіт. Таких етапів було 4, межі їх узагальнено відповідають 1970 р., 1980 р. та 1995 р. Найбільш досконалими є сучасні методики геологорозвідувальних робіт, які враховуються у вигляді коефіцієнту 0,25 під час розрахунків. Кожний попередній етап на 20% зменшує якість первинної геологічної інформації, що відповідає коефіцієнтам 0,20, 0,15, 0,10.

**** Зручність інформації для запитувача (K_3) є оптимальною, якщо вона існує на електронних носіях. Це відповідає коефіцієнту 0,25. Наявність інформації на магнітних та паперових носіях зменшує її цінність в середньому на 20% через необхідність додаткових робіт з приведення до сучасної якості і відповідає коефіцієнтам 0,20 та 0,15 відповідно. Первинна геологічна інформація, що існує у вигляді електронних баз даних та первинно-цифрова інформація мають вдвічі більшу якість, що, в свою чергу, компенсує відповідні витрати запитувача і тому відповідає коефіцієнту 0,5. На той же самий порядок є більш цінною інформація, яка існує у вигляді цифрових баз даних згідно СОУ 73.1-41-03.00.09.2010, що відповідає коефіцієнту 0,75.

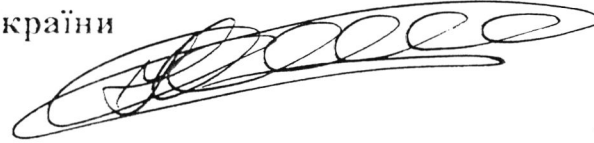
***** Складність геологічної будови (K_4) має вплив на якість первинної геологічної інформації через необхідну детальність її описів і є оптимальною для 2 категорій, що приймається при розрахунках у вигляді коефіцієнту 0,25. Для 1 категорії допускаються узагальнюючі описи та побудови, що на 20% робить таку інформацію менш детальною. Для 3 категорій детальність описів вдвічі зростає, що відповідає коефіцієнту 0,5. На той же порядок більша детальність для 4 категорій – коефіцієнт 0,75.

***** Інформативність первинної геологічної інформації (K_5) є достатньою для запитувача, якщо вона підтверджена даними буріння, що відповідає коефіцієнту 1. Для даних буріння, які підтверджені існуючим керном цінність збільшується в середньому на 20% через відсутність необхідності контрольного буріння та суб'єктивного фактору описів, це відповідає коефіцієнту 1,2. Аналіз звітів сейсморозвідувальних робіт

зведений з даними буріння показує, що в середньому в чверті випадків послідоючим бурінням сейсмічні побудови не були підтвержені, що відповідає коефіцієнту 0,75 для таких звітів. Проаналізовані звіти з 3D сейсміки мають 10% непідтвердженої бурінням інформативності – коефіцієнт 0,9. Для гравіметричної та магнітометричної зйомки в середньому в половині випадків інтерпретовані геолого-структурні одиниці відповідають підтвердженим бурінням, що відповідає коефіцієнту інформативності 0,5. Електророзвідувальна зйомка та каротажні дані характеризують обмежену частину розрізу, що ще вдвічі зменшує її інформативність та відповідає коефіцієнту 0,25. Описи гірничих виробок, крім свердловин мають на чверть меншу цінність через обмеженість по розрізу та можливість використання лише для проєкцій геологічних тіл від поверхні, що має відображення у вигляді коефіцієнту інформативності 0,75. Лабораторні дослідження є доповнюючими до описів гірничих виробок, їх інформативність складає в середньому три чверті від загальної, що відповідає коефіцієнту 0,75.

Голова Державної служби геології та надр України

« ____ » _____ 2019 р.



О. КИРИЛЮК

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»

I. Визначення проблеми

Згідно пункту 13 Порядку розпорядження геологічною інформацією, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 7 листопада 2018 року за № 939 юридична чи фізична особа, яка бажає придбати право користування первинною геологічною інформацією, що є державною власністю, повинна сплатити її вартість, яка визначається відповідно до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 10 грудня 2008 року № 1075.

На сьогодні визначення вартості первинної геологічної інформації проводиться прямим розрахунком без урахування факторів, що мають вплив на якість такої інформації, що робить в багатьох випадках її придбання непривабливим для юридичних та фізичних осіб, що мають намір вкладати інвестиції у надрокористування в Україні.

Крім того згідно ініціативи прозорості видобувних галузей (ЕПІ) 18 вересня 2018 року Україною було прийнято поточну редакцію Закону України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» яка набула чинності 16 листопада 2018 року.

Розроблений проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» дозволить зробити механізм розрахунку вартості первинної геологічної інформації максимально прозорим, а саму вартість привабливою для придбання та компенсування державі понесених витрат на створення такої інформації, з урахуванням всіх факторів щодо якості і інформативності первинної геологічної інформації.

II. Цілі державного регулювання

Метою державного регулювання є створення прозорості та чіткої процедури визначення вартості первинної геологічної інформації, отриманої за

рахунок коштів державного бюджету, усунення корупційних ризиків і забезпечення приведення Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету у відповідність до вимог чинного законодавства України у сфері надрокористування.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Під час розроблення проекту регуляторного акта визначено три способи досягнення визначеної цілі, а саме:

- залишення чинного регулювання;
- прийняття нового акту Кабінету Міністрів України, яким буде встановлена нова процедура визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету;
- внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 10 грудня 2008 року № 1075 «Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету».

Перший та другий способи є неефективними, оскільки перший спосіб не вирішує проблем зазначених у розділі 1, одночасно другий недоцільний тому що для вирішення проблем зазначених у розділі 1 не має необхідності змінювати повністю всю чинну на сьогодні Методику. Вона не потребує внесення суттєвих змін, тобто викладення її в новій редакції.

З огляду на викладене вище, прийняття регуляторного акта шляхом внесення змін є найбільш доцільним та ефективним способом досягнення зазначених цілей.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	Ситуація залишиться на існуючому рівні.	Витрати залишаться на існуючому рівні.
Альтернатива 2 Розробка нової Методики визначення вартості геологічної інформації	Забезпечення виконання принципів регуляторної політики. Усунення корупційних ризиків. Дасть можливість достовірного визначення вартості первинної геологічної	Не передбачаються.

	інформації, і як наслідок, адекватної компенсації.	
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	При меншій кількості змін ті ж вигоди, що і у Альтернативи 1.	Не передбачаються.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Розробка нової Методики визначення вартості геологічної інформації	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	Відсутні	Відсутні

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	Залишиться непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та складність розуміння формування цієї вартості.	Витрати будуть неадекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.
Альтернатива 2 Розробка нової Методики визначення вартості геологічної інформації	Зникне непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та, забезпечиться розуміння формування цієї вартості.	Витрати будуть адекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	Зникне непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та, забезпечиться розуміння формування цієї вартості.	Витрати будуть адекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	1	Збереження чинного регулювання не вирішує проблем зазначених у пункті 1 та не дає змоги досягнути цілей державного регулювання, визначених у пункті 2 цього аналізу регуляторного впливу
Альтернатива 2 Розробка нової Методики визначення вартості геологічної інформації	3	Дозволить досягти мети державного регулювання, визначеної у пункті 2 цього аналізу регуляторного впливу.
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	4	Дозволить досягти мети державного регулювання, визначеної у пункті 2 цього аналізу регуляторного впливу, при внесенні меншої кількості змін.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місяця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	Для держави: Незабезпечення виконання принципів регуляторної політики.	Для держави: Витрати не передбачаються. Для громадян: Відсутні Для суб'єктів	С не прийнятною бо не дає змогу досягнути поставлених цілей

	<p>Залишення корупційних ризиків.</p> <p>Для громадян: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Залишається непрозора та незрозуміла процедура визначення вартості первинної геологічної інформації.</p>	<p>господарювання: Витрати будуть неадекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.</p>	<p>державного регулювання та відповідатиме вимогам діючого законодавства.</p>
<p>Альтернатива 2 Розробка нової Методики визначення вартості геологічної інформації</p>	<p>Для держави: Забезпечення виконання принципів регуляторної політики. Усунення корупційних ризиків. Дасть можливість достовірного визначення вартості первинної геологічної інформації, і як наслідок, адекватної компенсації.</p> <p>Для громадян: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Зникне непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та, забезпечиться розуміння формування цієї</p>	<p>Для держави: Витрати не передбачаються.</p> <p>Для громадян: Відсутні</p> <p>Для суб'єктів господарювання: Витрати будуть адекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.</p>	<p>Є не зовсім прийнятною бо потребує повної переробки, але дає змогу повністю досягнути поставлених цілей державного регулювання та відповідатиме вимогам діючого законодавства.</p>

	вартості.		
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	Для держави: Забезпечення виконання принципів регуляторної політики. Усунення корупційних ризиків. Дасть можливість достовірного визначення вартості первинної геологічної інформації, і як наслідок, адекватної компенсації. Для громадян: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Зникне непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та, забезпечиться розуміння формування цієї вартості.	Для держави: Витрати не передбачаються. Для громадян: Відсутні Для суб'єктів господарювання: Витрати будуть адекватними кількості і якості первинної геологічної інформації.	Є найбільш оптимальною серед запропонованих альтернатив, оскільки дає змогу повністю досягнути поставлених цілей державного регулювання та відповідатиме вимогам діючого законодавства.

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Залишення чинного регулювання	Не дозволить вирішити проблем, зазначених у пункті 1 та не дає змоги досягнути цілей державного регулювання, визначених у пункті 2 цього аналізу регуляторного впливу.	Зовнішні чинники на дію регуляторного акта у разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін відсутні.
Альтернатива 2 Розробка нової	Дає змогу повністю досягнути поставлених цілей державного	Зовнішні чинники на дію регуляторного

Методики визначення вартості геологічної інформації	регулювання. Є не зовсім прийнятною бо потребує повної переробки.	акта у разі його прийняття - відсутні.
Альтернатива 3 Внесення змін до чинної Методики визначення вартості геологічної інформації	Така альтернатива досягнення цілей державного регулювання, навіть за умови незначного внесення змін, сприятиме усуненню корупційних ризиків. Дасть можливість достовірного визначення вартості первинної геологічної інформації, і як наслідок, адекватної компенсації державі. З іншого боку, зникне непрозора та складна процедура визначення вартості первинної геологічної інформації, та, забезпечиться розуміння формування цієї вартості.	Зовнішні чинники на дію регуляторного акта у разі його прийняття - відсутні.

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

Для розв'язання проблеми, визначеної у пункті I цього аналізу регуляторного впливу, передбачається:

- розмір плати за право користування первинною геологічною інформацією визначати з урахуванням її закупівельного обсягу (коефіцієнт обсягу), вартості одиниці фізичного обсягу виконаних польових або лабораторних робіт, детальності інформації, періоду її отримання, складності геологічної будови площі досліджень, зручності її для користування та інформативної цінності;

- введення коефіцієнтів коригування, з метою врахування особливостей, що впливають на вартість первинної геологічної інформації.

Внесення зазначених змін щодо механізму розрахунку вартості права користування первинною геологічною інформацією дасть можливість зробити цю процедуру прозорою та зрозумілою, а також сприятиме впровадженню європейських стандартів у сфері користування надрами.

Організаційні заходи для впровадження регулювання.

Для впровадження цього регуляторного акта необхідно забезпечити інформування громадськості про вимоги регуляторного акта шляхом його

оприлюднення у засобах масової інформації та розміщенні на Урядовому порталі.

Заходи, які необхідно здійснити суб'єктам господарювання:

- ознайомитися з вимогами регулювання (пошук та опрацювання регуляторного акту в мережі Інтернет);
- переглянути внутрішні операційні та управлінські процеси для забезпечення виконання вимог регулювання;

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати 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).

Відповідно, розрахунок витрат на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування згідно з додатком 3 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта не проводився.

Прийняття нового акту Кабінету Міністрів України, не передбачає додаткового державного регулювання, а отже і додаткових витрат для суб'єктів господарювання, а лише встановлює новий механізм визначення вартості первинної геологічної інформації, отриманої за кошти державного бюджету, яку підприємці за бажанням можуть використовувати у своїй роботі для складання бізнес-планів та іншого планування своєї діяльності.

Тому не має необхідності у проведенні розрахунків витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання (Додаток 4 (Тест малого підприємництва) до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта), а також витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва (Додаток 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта).

Прийняття та оприлюднення проекту постанови в установленому порядку забезпечить доведення його вимог до суб'єктів господарювання, центральних та місцевих органів виконавчої влади і органів місцевого самоврядування.

Досягнення цілей не передбачає додаткових організаційних заходів.

Прийняття постанови не призведе до неочікуваних результатів і не потребуватиме додаткових витрат з державного бюджету.

Можлива шкода у разі очікуваних наслідків дії акта не прогнозується.

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 – додаткових надходжень не передбачається.

2. Кількість суб'єктів, на яких поширюватиметься дія акта – не обмежується.

3. Розмір коштів і час, що витратять суб'єкти господарювання, пов'язані з виконанням вимог акта – не зміниться.

4. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання та (або) фізичних осіб із основними положеннями проекту регуляторного акта – високий, оскільки зазначений проект акта розміщений на офіційному веб-сайті Держгеонадр (<http://www.geo.gov.ua>).

Після прийняття регуляторного акта він буде опублікований у засобах масової інформації та розміщений на Урядовому порталі.

Для визначення результативності регуляторного акта пропонується встановити такі статистичні показники (за інформацією Держгеонадра та Держгеоінформ):

- кількість направлених до Держгеонадра запитів на придбання права користування первинною геологічною інформацією;

- кількість укладених договорів купівлі-продажу права користування первинною геологічною інформацією;
- вартість первинної геологічної інформації.

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

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

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

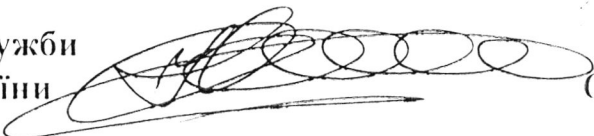
Повторне відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься через рік з дня набрання чинності цим регуляторним актом, але не пізніше двох років після набрання ним чинності. За результатами даного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

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

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Держгеонадра протягом усього терміну його дії шляхом розгляду пропозицій та зауважень, які будуть надходити.

Строк виконання заходів 30 робочих днів.

Голова Державної служби
геології та надр України



О.В. Кирилюк

2019 р.



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ

НАКАЗ

«08» квітня 2019 р.

м. Київ

№ 105

*Про внесення змін до наказу
Держгеонадр від 22.12.2018 № 505*

Відповідно до статті 7 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».

НАКАЗУЮ:

1. Унести доповнення до Плану діяльності Державної служби геології та надр України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2019 рік, затвердженого наказом від 22.12.2018 № 505, що додаються.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Голова

О. КИРИЛЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Наказ Державної служби геології
 та надр України
 від квітня 2019 № 105

ПЛАН
 діяльності Державної служби геології та надр України з підготовки проектів регуляторних актів на 2019 рік

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, державні делегальні органи, установи та організації, що розроблятимуть регуляторний акт	Строк подання проекту регуляторного акта до Кабінету Міністрів України
10.	Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»	Метою розроблення проекту постанови є доповнення Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету - механізмом визначення вартості первинної геологічної інформації.	Держгеонадра	IV квартал 2019 року



ПЛАНИ ПІДГОТОВКИ РЕГУЛЯТОРНИХ АКТІВ

- Наказ Держгеонадр від 08.04.2019 № 105 "Про внесення змін до наказу Держгеонадр від 22.12.2018 № 505" Додаток
- Наказ Держгеонадр від 27.03.2019 № 69 "Про внесення змін до наказу Держгеонадр від 22.12.2018 № 505" Додаток
- Наказ Держгеонадр від 22.12.2018 № 505 "Про затвердження Плану діяльності Державної служби геології та надр України з підготовки проектів регуляторних актів на 2019 рік" Додаток
- Наказ Держгеонадр від 09.07.2018 № 234 "Про внесення змін до Плану діяльності Державної служби геології та надр України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік"
- Наказ Держгеонадр від 15.12.2017 № 557 "Про затвердження Плану діяльності Державної служби геології та надр України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік"

Карта сайту

Державна служба геології та надр України

03057, м. Київ
вул. Аятова Цедіка, 16

[переглянути на карті](#)

Контакти структурних підрозділів

Телефонна «гаряча лінія»

(044) 456-23-57

Канцелярія

Тел.: 044 536-13-18

geonadra@geomail.kiev.ua

Контакти для ЗМІ

Тел.: +38 0674616192

Факс: (044) 456-23-57

pressgeo16@gmail.com

ПОВІДОМЛЕННЯ

про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»

Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» має на меті приведення у відповідність положень Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 10 грудня 2008 р. за № 1075 до Порядку розпорядження геологічною інформацією, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 7 листопада 2018 р. № 939.

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

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

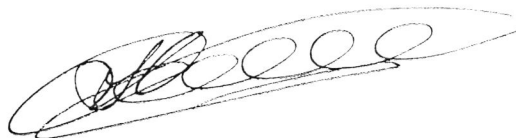
Департамент геології Державної служби геології та надр України, 03080, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел. (044) 456-50-35, e-mail: sekretar@geomail.kiev.ua.

Зазначений проект постанови та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному веб-сайті Державної служби геології та надр України (www.geo.gov.ua).

Зауваження та пропозиції до проекту наказу від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з моменту офіційного опублікування.

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

Голова Державної служби
геології та надр України



О. КИРИЛЮК

ПРОЕКТИ НОРМАТИВНО-ПРАВОВИХ АКТІВ

- 2019 РІК | 09.04.2019 Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»
 - 2018 РІК | Методика визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету. Додаток 1. Додаток 2. Додаток 3. Додаток 4.
 - 2017 РІК | Порівняльна таблиця до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»
- Аналіз регуляторного впливу до проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»
- Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ОПРИЛЮДНЕННЯ ПРОЕКТІВ РЕГУЛЯТОРНИХ АКТІВ

09.04.2019 Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету»

2019
2018
2017
2016
2015

Карта сайту

Державна служба геології та надр України

Контакти структур. підрозділів

Телефонна «гаряча лінія»

Капелюшня

Тел. - 044 536-13-18

Контакти для ЗМІ

Тел. - +38 0674616192