

ЗВІТ

про повторне відстеження результативності наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 02 жовтня 2020 року № 170 «Про затвердження Регламенту подання на розгляд до Державної комісії України по запасах корисних копалин матеріалів геолого-економічної оцінки запасів нафти, газу і супутніх компонентів, вимоги до їх оформлення та змісту», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 18 листопада 2020 року за № 1145/35428

1. Вид та назва регуляторного акта, результативність якого відстежується, дата його прийняття та номер

Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 02 жовтня 2020 року № 170 «Про затвердження Регламенту подання на розгляд до Державної комісії України по запасах корисних копалин матеріалів геолого-економічної оцінки запасів нафти, газу і супутніх компонентів, вимоги до їх оформлення та змісту», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 18 листопада 2020 року за № 1145/35428 (далі – наказ).

Дата набрання чинності – 24.11.2020.

2. Назва виконавця заходів з відстеження

Державна служба геології та надр України.

3. Цілі прийняття акта

Основними цілями прийняття наказу є:

встановлення вичерпного переліку обов'язкових даних матеріалів геолого-економічної оцінки запасів нафти, газу і супутніх компонентів, що подаються до ДКЗ для здійснення державної експертизи та оцінки;

забезпечення прозорого порядку подання та вимог до оформлення матеріалів геолого-економічної оцінки запасів нафти, газу і супутніх компонентів та їх змісту;

унеможливлення дискреційних проявів в організації роботи ДКЗ;

об'єктивна оцінка мінерально-сировинної бази держави на основі єдиних науково-методичних критеріїв;

достовірність оцінених запасів корисних копалин і відповідність їх якісних показників запланованим напрямкам використання.

4. Строк виконання заходів з відстеження

14.11.2022 – 09.12.2022

5. Тип відстеження (базове, повторне або періодичне)

Повторне.

6. Методи одержання результатів відстеження

Відстеження результативності здійснювалось статистичним методом.



7. Дані та припущення, на основі яких відстежувалася результативність, а також способи одержання даних

Відстеження результативності регуляторного акта здійснювалось відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» шляхом збирання та аналізу статистичних даних.

8. Кількісні та якісні значення показників результативності акта

Відстеження результативності регуляторного акта здійснювалось за такими показниками:

№ з/п	Найменування показника	Період	
		24.11.2020 – 24.11.2021	24.11.2021 – 24.11.2022
Кількісні показники			
1	Кількість затверджених запасів вуглеводнів попередньо розвіданих родовищ для визначення їх промислового значення	Газ вільний: 812 млн м ³ (код класу 121) 1651 млн м ³ (код класу 122) 186 млн м ³ (код класу 221) 481 млн м ³ (код класу 222) 4223 млн м ³ (код класу 332) 4585 млн м ³ (код класу 333) 247 млн м ³ (код класу 334) Конденсат: 16,17 тис. т (код класу 121) 43,01 тис. т (код класу 122) 7,57 тис. т (код класу 221) 22,04 тис. т (код класу 222) 169 тис. т (код класу 332) 3883 тис. т (код класу 333)	Газ вільний: 30 млн м ³ (код класу 121) 5 млн м ³ (код класу 221) 2464 млн м ³ (код класу 333) 836 млн м ³ (код класу 334) Конденсат: 280 тис. т (код класу 333) 96 тис. т (код класу 334) Нафта: 9 тис. т (код класу 122) 61 тис. т (код класу 222) 11 тис. т (код класу 332) Газ, розчинений у нафті: 2 млн м ³ (код класу 222)
2	Кількість затверджених запасів вуглеводнів розвіданих родовищ (покладів)	Газ вільний: 63227 млн м ³ (код класу 111) 799 млн м ³ (код класу 121) 7337 млн м ³ (код класу 122) 22751 млн м ³ (код класу 221) 3456 млн м ³ (код класу 222) 33243 млн м ³ (код класу 332) 171 млн м ³ (код класу 333) 180 млн м ³ (код класу 334) Конденсат: 2671,5 тис. т (код класу 111) 20,5 тис. т (код класу 121) 287 тис. т (код класу 122) 11199,43 тис. т (код класу 221) 483 тис. т (код класу 222) 2869,5 тис. т (код класу 332) 456 тис. т (код класу 333) 4 тис. т (код класу 334) Нафта: 2158 тис. т (код класу 111) 1,3 тис. т (код класу 121) 507 тис. т (код класу 122)	Газ вільний: 5113 млн м ³ (код класу 111) 1476 млн м ³ (код класу 121) 5255 млн м ³ (код класу 122) 1626,1 млн м ³ (код класу 221) 854 млн м ³ (код класу 222) 5694 млн м ³ (код класу 332) Конденсат: 233,2 тис. т (код класу 111) 58 тис. т (код класу 121) 192 тис. т (код класу 122) 794,6 тис. т (код класу 221) 182 тис. т (код класу 222) 355 тис. т (код класу 332) 3 тис. т (код класу 333) Нафта: 2002,5 тис. т (код класу 111) 909 тис. т (код класу 122) 13981,7 тис. т (код класу 221) 3166 тис. т (код класу 222) 5425 тис. т (код класу 332) Газ, розчинений у нафті: 456,2 млн м ³ (код класу 111) 260 млн м ³ (код класу 122)

		105884,6 тис. т (код класу 221) 4192 тис. т (код класу 222) 61841 тис. т (код класу 332) 639 тис. т (код класу 333) Газ, розчинений у нафті: 792 млн м ³ (код класу 111) 0,1 млн м ³ (код класу 121) 185 млн м ³ (код класу 122) 3621,7 млн м ³ (код класу 221) 366 млн м ³ (код класу 222) 3006 млн м ³ (код класу 332) 38 млн м ³ (код класу 333)	1400,5 млн м ³ (код класу 221) 376 млн м ³ (код класу 222) 838 млн м ³ (код класу 332) Газ горючий: 1 млн м ³ (код класу 111) 1 млн м ³ (код класу 221)
Якісні показники			
3	Рівень поінформованості суб'єктів господарювання щодо основних положень регуляторного акта	Достатньо високий. Наказ опубліковано в Офіційному віснику України від 24.11.2020 (2020 р., № 92, стор. 126, стаття 2987, код акта 101787/2020) та оприлюднено на офіційному вебсайті Верховної Ради України за посиланням https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1145-20#Text	

9. Оцінка результатів реалізації регуляторного акта та ступеня досягнення визначених цілей

За результатом аналізу, отриманих значень показників результативності даного регуляторного акта, можна зробити висновок, що регуляторний акт має високий ступінь досягнення визначених цілей.

Подальше відстеження результативності буде здійснюватися у строки, визначені законодавством, а саме:

періодичне відстеження результативності буде здійснюватися один раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта, у тому числі і в разі, коли дію регуляторного акта, прийнятого на визначений строк, було продовжено після закінчення цього визначеного строку.

**Голова Державної служби
геології та надр України**

Роман ОПІМАХ