**3BIT**

**про базове 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 напрямам використання.

**4. Строк виконання заходів з відстеження**

01.12.2021 – 24.12.2021

**5.** **Тип відстеження** **(базове, повторне або періодичне)**

Базове.

**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 – 31.12.2020** | **01.01.2021 – 24.11.2021** |
| **Кількісні показники** | | | |
| 1 | Кількість затверджених запасів вуглеводнів попередньо розвіданих родовищ для визначення їх промислового значення | **Газ вільний:**  21 млн м3 (код класу 332)  298 млн м3(код класу 333)  **Конденсат:**  1 тис. т (код класу 332)  13 тис. т (код класу 333) | **Газ вільний:**  812 млн м3 (код класу 121)  1651 млн м3 (код класу 122)  186 млн м3 (код класу 221)  481 млн м3 (код класу 222)  4202 млн м3 (код класу 332)  4287 млн м3 (код класу 333)  247 млн м3 (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)  168 тис. т (код класу 332)  3870 тис. т (код класу 333) |
| 2 | Кількість затверджених запасів вуглеводнів розвіданих родовищ (покладів) | **Газ вільний:**  60475 млн м3 (код класу 111)  598 млн м3 (код класу 121)  6154 млн м3 (код класу 122)  20140 млн м3 (код класу 221)  3091 млн м3 (код класу 222)  27173 млн м3 (код класу 332)  **Конденсат:**  2550 тис. т (код класу 111)  9 тис. т (код класу 121)  251 тис. т (код класу 122)  10924 тис. т (код класу 221)  470 тис. т (код класу 222)  2676 тис. т (код класу 332)  **Нафта:**  1674 тис. т (код класу 111)  337 тис. т (код класу 122)  17248 тис. т (код класу 221)  2998 тис. т (код класу 222)  50932 тис. т (код класу 332)  **Газ, розчинений у нафті:**  332 млн м3 (код класу 111)  60 млн м3 (код класу 122)  1983 млн м3 (код класу 221)  307 млн м3 (код класу 222)  1584 млн м3 (код класу 332) | **Газ вільний:**  2752 млн м3 (код класу 111)  201 млн м3 (код класу 121)  1183 млн м3 (код класу 122)  2611 млн м3 (код класу 221)  365 млн м3 (код класу 222)  6070 млн м3 (код класу 332)  171 млн м3 (код класу 333)  180 млн м3 (код класу 334)  **Конденсат:**  121,5 тис. т (код класу 111)  11,5 тис. т (код класу 121)  36 тис. т (код класу 122)  275,43 тис. т (код класу 221)  13 тис. т (код класу 222)  193,5 тис. т (код класу 332)  456 тис. т (код класу 333)  4 тис. т (код класу 334)  **Нафта:**  484 тис. т (код класу 111)  1,3 тис. т (код класу 121)  170 тис. т (код класу 122)  88636,6 тис. т (код класу 221)  1194 тис. т (код класу 222)  10909 тис. т (код класу 332)  639 тис. т (код класу 333)  **Газ, розчинений у нафті:**  460 млн м3 (код класу 111)  0,1 млн м3 (код класу 121)  125 млн м3 (код класу 122)  1638,7 млн м3 (код класу 221)  59 млн м3 (код класу 222)  1422 млн м3 (код класу 332)  38 млн м3 (код класу 333) |
| **Якісні показники** | | | |
| 3 | Рівень поінформованості субєктів 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:

повторне відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання чинності цим регуляторним актом;

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**