



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

Державна регуляторна служба України

***Про погодження проєкту постанови
Кабінету Міністрів України***

Міністерство енергетики України направляє проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції» (далі – проєкт постанови) та просить погодити його у найкоротший термін.

- Додатки: 1. Проєкт постанови на 10 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 16 арк.
3. Пояснювальна записка на 3 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
5. Наказ Міненерго від 06.12.2024 № 457 на 3 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

Ірина Кашпуровська 594-59-09



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-30010 від 12.12.2024
КЕП: Шейко Ю. С. 12.12.2024 17:07
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від 2024 р. №

Київ

**Про проведення комплексної перевірки виконання умов,
передбачених угодою про розподіл продукції**

Відповідно до абзацу четвертого частини першої статті 28 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» Кабінет Міністрів України **постановляє:**

Затвердити такі, що додаються:

Порядок проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції;

форму звіту про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції;

примірний перелік питань для проведення комплексної перевірки виконання умов угоди про розподіл продукції.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ



ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 2024 р. №

ПОРЯДОК
проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених
угодою про розподіл продукції

1. Цей Порядок визначає процедуру призначення та проведення комплексної перевірки інвестора (оператора) угоди про розподіл продукції (далі – інвестор (оператор) щодо виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції, (далі – комплексна перевірка).

2. У цьому Порядку терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про угоди про розподіл продукції» та угодах про розподіл продукції.

3. Комплексна перевірка, проводиться не рідше одного разу на п'ять років на підставі акта Кабінет Міністрів України, яке містить:

назву угоди про розподіл продукції та період щодо якого здійснюється комплексна перевірка;

запропонований посадовий склад комісії для здійснення комплексної перевірки, яку очолює Мінекономіки (у межах ділянок корисних копалин, крім ділянок нафтогазоносних надр) або Міненерго (у межах ділянок нафтогазоносних надр), або Держгеонадра (як, уповноважений орган з питань реалізації угод про розподіл продукції), у складі представників:

Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадр – голова комісії;

членів комісії від:

Міненерго;

Мінекономіки;

Міндовкілля;

Мінстратегпрому;

Мінфіну;

Мін'юсту;

Держгеонадр;

ДПС;

Держпраці;

Держаудитслужби;

Держекоінспекції;

державного уповноваженого органу з питань реалізації угоди про розподіл продукції;

для виконання покладених на комісію функцій можуть залучатися інші органи державної виконавчої влади, органи місцевого самоврядування (за згодою), підприємства, установи та організації незалежно від форм їх власності у встановленому порядку (за визначенням Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадр);

перелік питань для проведення комплексної перевірки.

4. Персональний склад комісії для проведення комплексної перевірки (далі – комісія) затверджується наказом Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадр на основі поданих пропозицій від органів державної виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій. У разі необхідності, за пропозицією органів державної виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій, до складу комісії можна вносити зміни.

5. Під час проведення перевірки комісія керується Конституцією України, законами України, указами Президента України і постановами Верховної Ради України, прийнятими відповідно до Конституції України та законів України, актами Кабінету Міністрів України, іншими актами законодавства, а також цим Порядком та відповідною угодою про розподіл продукції.

6. Загальні вимоги щодо проведення комплексної перевірки комісією:

1) Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра складає, затверджує та доводить до відома відповідних органів державної виконавчої влади про:

строк проведення комплексної перевірки (дати її початку та дата завершення);

персональний склад комісії, які проводитимуть комплексну перевірку відповідно до їх компетенції (далі – перевіряючі особи), із зазначенням посад, прізвищ (за наявності), власних імен та по батькові (за наявності);

перелік питань для проведення комплексної перевірки;

2) перед початком проведення комплексної перевірки державний уповноважений орган зобов'язаний надати перевіряючим особам інформацію (документи) щодо проведення попередніх (за наявності) перевірок чи аудитів;

3) загальна тривалість комплексної перевірки визначена в угоді про розподіл продукції, а якщо тривалість не визначена угодою про розподіл продукції, то така перевірка не повинна перевищувати двадцяти календарних днів від дня її початку з можливістю продовження (за необхідності) додатково ще на десять календарних днів;

4) перевірка рахунку обліку нафтогазової діяльності може здійснюватися як частина комплексної перевірки з урахуванням особливостей, встановлених угодою про розподіл продукції;

5) Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра зобов'язане письмово повідомити інвестора (оператора) про проведення кожної запланованої комплексної перевірки в письмовій формі в термін визначений в угоді про розподіл продукції, а якщо такий термін не зазначений, то не менш ніж за дев'яносто календарних днів до початку такої комплексної перевірки.

У такому письмовому повідомленні зазначається інформація, що передбачена в угоді про розподіл продукції, зокрема:

мета та період здійснення комплексної перевірки;
строк проведення комплексної перевірки, дати її початку та завершення;
орієнтовний перелік питань для проведення комплексної перевірки;
перелік органів державної виконавчої влади та склад перевіряючих осіб, які проводитимуть комплексну перевірку відповідно до їх компетенції із зазначенням їх посад, прізвищ (за наявності), власних імен та по батькові (за наявності);

б) перед початком проведення комплексної перевірки перевіряючі особи зобов'язані пред'явити інвестору (оператору) документ, що засвідчує особу та службове посвідчення (наказ на відрядження органу виконавчої влади, підприємства чи організації), що засвідчує посадову особу органу виконавчої влади;

7) комісія при проведенні комплексної перевірки повинна залучати інвестора (оператора) до її проведення та повідомляти йому про результати комплексної перевірки;

8) проведення комплексної перевірки не повинно створювати необґрунтованого або неналежного втручання, обмеження, перешкоди або затримки в здійсненні нафтогазової діяльності. Кожна перевірка повинна плануватись та проводитись таким чином, щоб зменшити будь-яке втручання, перешкоди або затримки в здійсненні нафтогазової діяльності;

9) під час проведення комплексної перевірки перевіряючі особи мають право:

а) в інвестора (оператора) перевіряти документи та запитувати у письмовій формі інформацію, що стосуються виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції. На письмовий запит комісії або перевіряючої особи інвестор (оператор) зобов'язаний надати інформацію та завірені належним чином копії запитуваних документів у строк, який має складати не менше ніж три дні, для долучення до матеріалів комплексної перевірки.

Запити комісії або перевіряючої особи на отримання завірених належним чином копій запитуваних документів можуть робитися як під час проведення комплексної перевірки, так і під час складання звіту про проведення комплексної перевірки. За ненадання інформації та завірених належним чином копій запитуваних документів інвестор (оператор) несе персональну відповідальність, про що відображається у звіті комісії на проведення комплексної перевірки;

б) відвідувати та перевіряти об'єкти облаштування, об'єкти інфраструктури, виробничі майданчики та офіси інвестора (оператора), що використовуються або призначені для використання та здійснення нафтогазової діяльності, та звертатись до працівників інвестора (оператора) за умови, що:

перевіряючими особами пред'явлено представникам інвестора (оператора) службові посвідчення, що засвідчують посадову особу органу державної виконавчої влади, органу місцевого самоврядування, підприємства, установи чи організації, які є у складі осіб, що проводитимуть комплексну перевірку;

перевірка здійснюється в робочий (операційний) час відповідних об'єктів облаштування, об'єктів інфраструктури, виробничих майданчиків та/або офісів інвестора (оператора), що використовуються або призначені для використання для здійснення нафтогазової діяльності, встановлений відповідними внутрішнім правилами інвестора (оператора);

перевіряючі особи дотримуються всіх правил техніки безпеки на відповідному об'єкті облаштування та/або об'єкті інфраструктури інвестора (оператора), встановлених законодавством та внутрішніми правилами інвестора (оператора);

10) перевіряючі особи та інвестор (оператор) мають право фіксувати процес здійснення комплексної перевірки чи кожен окрему дію засобами аудіо та/або відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню комплексної перевірки;

11) будь-яка конфіденційна інформація інвестора (оператора) та/або третіх осіб, яка розголошується, виявляється або розкривається під час комплексної перевірки, повинна завжди зберігатися в таємниці, про що перевіряючі особи мають бути належним чином повідомлені державним уповноваженим органом з питань реалізації угоди про розподіл продукції із зазначенням наслідків, які можуть настати для них у разі порушення вимог, визначених цим Порядком;

12) Кабінет Міністрів України або будь-які інші державні органи не мають права проводити комплексні перевірки щодо:

періодів, які вже були перевірені в межах будь-якої з попередніх комплексних перевірок, а також тих періодів, які не охоплюються періодом перевірки;

питань, які були перевірені державними органами в межах заходів державного нагляду (контролю), у тому числі перевірок, здійснених, як передбачено законодавством;

питань, що не включені до переліку питань для проведення комплексної перевірки;

13) Кабінет Міністрів України або будь-які інші державні органи не мають права проводити позапланові комплексні перевірки, за винятком тих, що пов'язані із питаннями оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля;

14) якщо під час проведення комплексної перевірки не було проведено будь-які та усі заходи, передбачені планом комплексної перевірки, такі заходи

можуть бути проведені у межах періоду визначеному у наступній комплексній перевірці;

15) результати комплексної перевірки оформлюються відповідними висновками з пропозиціями в межах питань проведення комплексної перевірки за підписом перевіряючої особи, який затверджується керівником органу перевіряючої особи (далі – висновки). Такі висновки надаються Міненерго/Мінекономіки не пізніше тридцяти календарних днів після закінчення терміну проведення комплексної перевірки;

16) за результатами проведення комплексної перевірки Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра складає звіт про проведення комплексної перевірки, у якому зазначаються підсумкові висновки комплексної перевірки (далі – звіт) та додаються висновки;

17) якщо інвестор (оператор) неналежно виконав умови угоди про розподіл продукції, таке зауваження повинно бути відображено у звіті з наданням належного обґрунтування;

18) Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра подає копію звіту до Кабінету Міністрів України та на ознайомлення інвестору (оператору) в термін визначений в угоді про розподіл продукції, а якщо термін не зазначений в угоді про розподіл продукції, то протягом шістдесяти календарних днів після завершення комплексної перевірки;

19) зауваження, що буде відображене у звіті, повинно надаватись інвестору (оператору) в термін визначений в угоді про розподіл продукції, а якщо термін не зазначений в угоді про розподіл продукції, то до шістдесяти календарних днів для надання його письмових заперечень, зауважень або коментарів. За необхідності Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра організовує зустріч інвестора (оператора) з перевіряючою особою, яка висловила зауваження, щодо обговорення таких заперечень, зауважень або коментарів з метою їх усунення, яка оформлюється протоколом та надається учасникам зустрічі.

Інвестор (оператор) також у цей строк може без надання заперечень, зауважень або коментарів розпочинати усунення зазначених у звіті обставин (порушень), що стали підставою для зауважень, та письмово повідомити Міненерго/Мінекономіки після їх усунення.

Якщо протягом тридцяти календарних днів після такого повідомлення Міненерго/Мінекономіки не надав заперечень або зауважень, вважається, що інвестор (оператор) усунув відповідні обставини (порушення);

20) якщо після шести місяців після дати, коли Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра надав інвестору (оператору) звіт, між Мінекономіки/Міненерго/Держгеонадра та інвестором (оператором) все ще існують розбіжності, спір може вирішуватись відповідно до порядку, визначеного в угоді про розподіл продукції.

7. При виявленні істотних порушень умов угоди про розподіл продукції Кабінет Міністрів України має право звернутися до суду (чи іншого передбаченого угодою про розподіл продукції органу для вирішення спорів) з вимогою про дострокове розірвання угоди про розподіл продукції з відшкодуванням збитків з одночасним зупиненням або без зупинення виконання робіт, передбачених угодою про розподіл продукції.

8. Будь-які видатки Кабінету Міністрів України, уповноважених державних органів, інших органів державної виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій, пов'язані з комплексною перевіркою, покриваються за їх рахунок в межах ресурсів, передбачених для відповідних органів державної виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій, крім витрат інвестора (оператора), які він несе із власних джерел на адміністративні витрати, на переклад на українську мову та виготовлення копій документів, які вимагаються для проведення комплексної перевірки, а також витрат, пов'язаних з наданням перевіряючим особам допомоги та підтримки в ході проведення комплексної перевірки.

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України
від _____ 2024 р. № _____

**Форма звіту
про проведення комплексної перевірки виконання умов,
передбачених угодою про розподіл продукції**

від _____ 20__ р.

Київ

№ _____

На виконання розпорядження Кабінету Міністрів України від
_____ 20__ р. № _____

(зазначається підстава проведення перевірки, період перевірки)

Комісією для проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції (далі – комісія), у складі:

голови комісії _____

членів комісії: _____

у період з «___» _____ 20__ р. по «___» _____ 20__ р. проведена комплексна перевірка виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції

(вказати назву угоди про розподіл продукції та інвестора (оператора) за угодою)

Під час проведення перевірки членами комісії складені відповідні висновки з пропозиціями, що додаються.

Підсумкові висновки та пропозиції:

Додаткова інформація (за наявності):

Додатки:

1) висновок (ки) з пропозиціями в межах питань для проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції, за підписом перевіряючої особи, затверджений керівником органу перевіряючої особи;

2) пояснення учасників комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції (за наявності);

3) інші матеріали, докази, інформація, зібрані під час проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції.

Голова комісії _____

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ (за наявності))

Члени комісії: _____

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ (за наявності))

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ (за наявності))

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від 2024 р. №

Примірний перелік питань для проведення комплексної перевірки виконання умов. передбачених угодою про розподіл продукції

№ з/п	Питання	Відповідальний орган державної виконавчої влади, органи місцевого самоврядування підприємство, установа, організація тощо
1	2	3
1	Охорона навколишнього природного середовища, раціональне використання, відтворення та охорона природних ресурсів, охорона водного середовища, захист атмосферного повітря тощо.	
2	Державний фінансовий контроль спрямований на оцінку ефективного, законного, цільового, результативного використання та збереження державних фінансових ресурсів, необоротних та інших активів.	
3	Промислова безпека, охорона праці, гігієна праці, дотримання інструкції з охорони здоров'я та безпеки HSE, поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення, здійснення державного гірничого нагляду, а також питання нагляду та контролю за додержанням законодавства про працю, зайнятість населення, загальнообов'язкове державне соціальне страхування від нещасного випадку на виробництві та професійного захворювання, які спричинили втрату працездатності, у зв'язку з тимчасовою втратою працездатності, на випадок в частині призначення, нарахування та виплати допомоги, компенсацій, надання соціальних послуг та інших видів матеріального забезпечення з метою дотримання прав і гарантій застрахованих осіб.	
4	Підтримання належного технічного стану систем, вузлів і приладів обліку природного газу на об'єктах його видобутку й забезпечення безпечної та надійної експлуатації.	
5	Податковий контроль за встановленням відповідності умов контрольованих операцій принципу «витягнутої руки».	

Продовження таблиці

1	2	3
6	Здійснення адміністрування податків, зборів, платежів, єдиного внеску, у тому числі проведення відповідно до законодавства перевірки та звірки платників податків (платників єдиного внеску).	
7	Облік, інвентаризація майна, зберігання, оцінка, розпорядження майном, що переходить у власність Держави.	
8	Геологічне вивчення та раціональне використання надр.	
9	Правильність визначення витрат, що підлягають відшкодуванню Державою та перевірка правильності розподілу виробленої продукції.	
10	Виконання затвердженої Програми Робіт.	
11	Ведення бухгалтерського обліку Нафтогазової Діяльності.	
12	Виконання заходів з профілактики та боротьби з ускладненнями, що виникають в процесі розробки родовища.	
13	Правильність визначення ціни вартості вуглеводнів.	
14	Укладання договорів страхування.	
15	Виконання програми соціального розвитку.	
16	Дотримання відповідно до умов угоди про розподіл продукції: використання робіт, товарів і послуг українського походження; співвідношення працівників з-поміж громадян України від загальної кількості найнятих працівників.	
17	Здійснення вимірювань та відборів зразків товарної продукції.	
18	Наявність сертифікатів вимірювального обладнання.	
19	Розрахунки за експортно-імпортними операціями, включаючи обмеження щодо строків здійснення розрахунків за постачання товарів, робіт або послуг за імпортними та експортними операціями.	
20	Перевірка об'єктів, що можуть використовуватися для транспортування товарної продукції від Пункту Виміру.	

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Про проведення комплексної перевірки виконання умов,
передбачених угодою про розподіл продукції»
(далі – проєкт акта)

1. Мета

Проєкт акта розроблено з метою ефективного виконання функцій держави щодо здійснення належного державного контролю за виконанням умов укладених угод про розподіл продукції.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Згідно з розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2020 р. № 1647-р, 1648-р, 1654-р, 1655-р, 1656-р, 1657-р, 1658-р, від 13 січня 2021 р. № 10-р, від 05 листопада 2021 р. № 1405-р, 1406-р, від 08 листопада 2021 р. № 1476-р та від 23 січня 2013 р. № 23-р, 30 жовтня 2013 р. № 844-р між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Іванівська, Зінківська, Бузівська, Берестянська, Варвинська, Охтирська, Грунівська, Ічнянська, Юзівська та Олеська відповідно (далі – угоди про розподіл продукції).

Відповідно до угоди про розподіл продукції держава доручила інвестору проведення нафтогазової діяльності протягом строку дії Угоди, а інвестор взяв на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримувати плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Відповідно до абзацу четвертого частини першої статті 28 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» не рідше одного разу на п'ять років Кабінет Міністрів України за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції.

Згідно Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська між державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «ВЕЛЛ КО», держава вже отримує частину продукції та реалізує її, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 09 лютого 2024 р. № 169 «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – Постанова № 169), поповнюючи бюджет країни.

Відповідно до пункту 3 Постанови № 169 Державній службі геології та надр України доручено підписати акт про відповідність часток виробленої продукції, яка була вироблена до набрання чинності цією постановою, за результатами проведення комплексної перевірки відповідно до абзацу четвертого частини першої статті 28 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» з метою реалізації у місячний строк державної частки виробленої продукції.

На сьогодні не визначено саме за яким порядком має здійснюватися контроль за виконанням умов угод про розподіл продукції та проводитися



Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-30010 від 12.12.2024
КЕП: Шейко Ю. С. 12.12.2024 17:07
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17

комплексна перевірка.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом акта передбачається затвердження Порядку проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції (далі – проєкт Порядок), згідно з яким Кабінет Міністрів України визначить процедуру проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції (далі – комплексна перевірка).

Кабінет Міністрів України своїм розпорядженням призначить проведення комплексної перевірки відповідних угод про розподіл продукції, згідно з встановленими строками, призначить посадовий склад комісії та затвердить перелік питань для проведення комплексної перевірки виконання умов Угоди.

Центральний орган виконавчої влади, який буде визначено головним у проведенні комплексної перевірки, сформує персональний склад комісії, до якого у разі необхідності можуть залучатися інші органи державної виконавчої влади, органи місцевого самоврядування, підприємства, установи та організації в установленому порядку.

Утворена комісія здійснюватиме комплексну перевірку із залученням відповідних інвесторів (операторів).

Проєктом Порядку передбачено терміни проведення комплексної перевірки, надання інвесторами (операторами) угод про розподіл продукції необхідних документів перевіряючим особам, усунення інвесторами (операторами) недоліків, виявлених комісією під час проведення комплексної перевірки.

Комісія у визначені проєктом Порядку терміни складає звіт на основі висновків, зроблених членами комісії, за визначеною формою та надає його Кабінету Міністрів України та інвестору (оператору) угоди про розподіл продукції.

4. Правові аспекти

Відносини в зазначеній сфері регулюються Кодексом України про надра, Законами України «Про угоди про розподіл продукції», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», «Про трубопровідний транспорт», «Про метрологію та метрологічну діяльність», постановами Кабінету Міністрів України від 01 серпня 2013 р. № 644 «Про утворення Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції», від 09 лютого 2024 р. № 169 «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)», підписаними угодами про розподіл продукції.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту акта не потребує фінансування з державного та/чи місцевих бюджетів.

6. Позиція заінтересованих сторін

Проект акта не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної, сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

У проекті акта відсутні положення, що:
стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції;
стосуються прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод;
впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків;
містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних із корупцією;
створюють підстави для дискримінації.

Проект акта буде надіслано до Національного агентства з питань запобігання корупції для визначення необхідності проведення його антикорупційної експертизи.

8. Прогноз результатів

Реалізація акта дасть можливість встановити механізм ефективного виконання функцій держави щодо здійснення належного державного контролю за виконанням умов укладених угод про розподіл продукції.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

_____ 2024 р.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проєкту постанови Кабінету Міністрів України
«Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених
угодою про розподіл продукції»

I. Визначення проблеми

Проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції» (далі – проєкт постанови) розроблений з метою виконання пункту 3 постанови Кабінету Міністрів України від 09 лютого 2024 року № 169 «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції (природного газу)» (далі – Постанова № 169) задля ефективного виконання функцій держави щодо здійснення належного державного контролю за виконанням умов укладених угод про розподіл продукції.

Відповідно до:

Закону України «Про угоди про розподіл продукції»;

розпоряджень Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2020 року:

№ 1647-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Бузівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1648-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Іванівська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1654-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Берестянська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1655-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Балаклійська, між Державою Україна та акціонерним товариством «Укргазвидобування» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1656-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «Гео Альянс Партнерство» і компанією «Гео Альянс Партнершип Б.В.» (Geo Alliance Partnership B.V.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1657-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська, між Державою Україна та товариством з обмеженою відповідальністю «ВЕЛЛ КО» і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1658-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Зінківська, між Державою Україна та компанією «Ойл Енд Газ Оверсіз Трейдинг БіВі» (Oil&Gas overseas trading B.V.)



і товариством з обмеженою відповідальністю «Нафтогазексплуатація» та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 січня 2021 року № 10-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджи Л. Л. С.» (Ukrainian Energy L. L. C.) і визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпоряджень Кабінету Міністрів України від 05 листопада 2021 року:

№ 1405-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Охтирська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

№ 1406-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Грунівська, між Державою Україна та компанією «І.Пі. Україна Бі.Ві.» («EP UKRAINE B.V.», м. Схіпгол, Нідерланди) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 08 листопада 2021 року № 1476-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Ічнянська, між Державою Україна та компанією «ЙОРК ЕНЕРДЖИ (Ю-КЕЙ) ХОЛДІНГС ЛІМІТЕД» («York Energy (UK) Holdings Limited», м. Лондон, Велика Британія) та визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 30 жовтня 2013 року № 844-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Олеська, між Державою Україна та компанією «Шеврон Юкрейн Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Олеська»;

розпорядження Кабінету Міністрів України від 23 січня 2013 року № 23-р «Про підписання Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (ІV) Б.В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська», між державою Україна та інвесторами підписано угоди про розподіл вуглеводнів (далі – Угоди), держава доручила інвестору проведення нафтогазової діяльності протягом строку дії Угоди, а інвестор взяв на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за власний рахунок на власний ризик з подальшою компенсацією своїх витрат компенсаційною вуглеводневою продукцією та отримувати плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції.

Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 28 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» не рідше одного разу на п'ять років Кабінет Міністрів України за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції.

Згідно Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська між Державою Україна та товариством з обмеженою

відповідальністю «ВЕЛЛ КО», Держава вже отримує частину продукції та реалізує її, відповідно до Постанови № 169, поповнюючи бюджет країни.

Відповідно до пункту 3 Постанови № 169 Державній службі геології та надр України доручено підписати акт про відповідність часток виробленої продукції, яка була вироблена до набрання чинності цією постановою, за результатами проведення комплексної перевірки відповідно до абзацу четвертого частини першої статті 28 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» з метою реалізації у місячний строк державної частки виробленої продукції.

На сьогодні не визначено саме за яким порядком має здійснюватися державний контроль за виконанням угод про розподіл продукції та проводитися комплексна перевірка.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання (інвестори за Угодами)	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	-	+

Визначена проблема не може бути вирішена за допомогою ринкових механізмів, оскільки розв'язання проблеми потребує нормативно-правового регулювання.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є:

визначення процедури проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції;

встановлення взаємовідносини між інвестором за Угодами та перевіряючими особами (комплексною комісією, визначеною Кабінетом Міністрів України) щодо виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції;

впровадження механізму проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Залишення існуючої ситуації без змін призведе до: не виконання Державою Україна відповідних зобов'язань щодо необхідності проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції;

	не врахування інтересів усіх зацікавлених сторін за укладеними Угодами (держави та суб'єктів господарювання (інвесторів)).
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Виконання положень Закону України «Про угоди про розподіл продукції», Постанови № 169 та укладених Угод. Встановлення обов'язкових до виконання сторонами Угод порядку і строків проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції. Запровадження єдиного механізму проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції. Прийняття проекту постанови є єдиним прийнятним способом для досягнення встановленої мети.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні.	Альтернатива є неприйнятною, оскільки: не передбачає нормативно-правового регулювання взаємовідносин між інвестором та перевіряючими особами (комплексною комісією) щодо проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Встановлення обов'язкових вимог до взаємовідносин між інвестором та перевіряючими особами (комплексною комісією)	Відсутні.

	щодо проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції, задля встановлення правильності виконання інвестором умов Угоди.	
--	---	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	витрати
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні.	Відсутні.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Комплексна перевірка дасть об'єктивну оцінку реалізації інвестором Угоди на користь держави та в частині реалізації частини виробленої яка надходить до місцевих бюджетів адміністративно-територіальних одиниць, на території яких знаходиться відповідна ділянка надр, які буде спрямовано на підвищення рівня життя громади.	Відсутні.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання у галузі енергетики, що підпадають під дію регулювання, одиниць	-	13	-	-	13
Питома вага групи за ступенем ризику у загальній кількості, відсотків	-	100 %	-	-	100%

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Відсутні.	Залишення існуючої ситуації без змін не дозволить отримати Державі Україна від інвестора частину

		виробленої продукції за Угодою Угнівська, що залишається у власності Держави Україна у натуральній формі, відповідно до пункту 3 Постанови № 169, та в подальшому проведенні комплексних перевірок за Угодами.
Альтернатива 2 Прийняття проєкту постанови.	Дозволить Державі Україна отримати від інвестора частину виробленої продукції за Угодою Угнівська, що залишається у власності Держави України у натуральній формі, відповідно до пункту 3 Постанови № 169, та в подальшому вчасно провести комплексні перевірки за Угодами.	Відсутні.

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій),	48,0 x 8 x 30 = 11 520 грн *	48,0 x 8 x 30 = 11 520 грн *

	виконання рішень/ приписів тощо), гривень		
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	1 000 грн	1 000 грн
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень	0	0
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	12 520 грн	12 520 грн
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства, на яких буде поширено регулювання, одиниць	13	13
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	162 760 грн	162 760 грн

* Розрахунок витрати, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду здійснений на підставі: 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 гривень; кількості робочих годин на добу; кількості календарних днів, протягом яких може тривати комплексна перевірка відповідно до проекту постанови. Відповідно до проекту постанови комплексна перевірка, проводиться не рідше одного разу на 5 років.

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

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

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

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо)	11 520 грн	0	11 520 грн	11 520 грн

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

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних / обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	1 000 грн	0	1 000 грн

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

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1 Залишення існуючої ситуації без змін.	Кількість суб'єктів господарювання середнього підприємництва, на яких поширюється регулювання – 13. Сумарні витрати суб'єктів господарювання залежать від стану реалізації Угоди та включають витрати: на ведення запланованої діяльності, податки та збори, облік, підготовку та

	подання звітності державним органам, адміністрування заходів державного нагляду (контролю) визначені законодавством України та Угодою. Можливі втрати держбюджету при відсутності Порядку від ненадходження відповідних коштів від реалізації державної частини виробленої продукції за Угодою.
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	Витрати у суб'єктів господарювання на ведення господарської діяльності залишаються незмінними. Надходження коштів до бюджетів усіх рівнів від реалізації державної частини виробленої продукції за Угодою.

Внаслідок дії проекту постанови додаткові суми витрат у суб'єктів господарювання відсутні.

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 існуючої ситуації без змін.	1	Відсутність можливості досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати, що унеможливить здійснення комплексної перевірки.
Альтернатива 2 Прийняття проекту постанови.	4	Цілі прийняття проекту постанови можуть бути досягнуті повною мірою.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні.	Відсутні.	Відсутність порядку і строків проведення комплексної перевірки за угодою про розподіл продукції.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови	Запровадження єдиного порядку і строків здійснення комплексної перевірки за угодою про розподіл продукції Забезпечення обов'язкових вимог до виконання сторонами Угоди.	Відсутні.	Впровадження проекту постанови дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання щодо здійснення комплексної перевірки за угодою про розподіл продукції.

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін.	Не забезпечує врегулювання визначеної проблеми.	Невиконання Державою Україна своїх зобов'язань за підписаними Угодами.
Альтернатива 2. Прийняття проекту постанови.	Забезпечує повною мірою досягнення цілей державного регулювання стосовно вимог до сторін підписаних Угод (інвестора, Кабінету Міністрів України) в частині здійснення комплексної перевірки за угодою про розподіл продукції та виконання зобов'язань Держави Україна за Угодою.	Відсутні.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту постанови, яка визначить процедуру, терміни та вимоги до інвестора та комплексної комісії щодо проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодами про розподіл продукції.

Міненерго для впровадження проекту постанови погодили його із заінтересованими органами державної влади та має подати його на розгляд Кабінету Міністрів України.

Для впровадження регуляторного акта Міненерго поінформує інвесторів угод про розподіл продукції щодо дії Порядку проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції.

Інвесторам та відповідним центральним органам виконавчої влади для впровадження вимог регулювання необхідно ознайомитися з Порядком проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції та організувати його виконання.

Ризиків впливу зовнішніх факторів на дію регуляторного акта немає.

Прийняття проекту постанови не призведе до неочікуваних результатів.

Можлива шкода в разі очікуваних наслідків дії акта не прогнозується.

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

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ

на адміністрування регулювання

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування регулювання:

Мінекономіки; Міненерго; Держгеонадра; Міндовкілля; Мінстратегпром; Мінфін; Мін'юст; ДПС; Держпраці; Держаудитслужба; Держекоінспекція.

Процедура регулювання суб'єктів (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата), грн/рік	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта, пр./рік	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати адміністрування регулювання, грн

<p>Проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції</p>	<p>Норма робочого часу при 8 год. робочому тижні становить: 8 х 30 = 240 год (для 1 ЦОВВ, 1 раз на 5 років)*.</p>	<p>Використовується посадовий оклад керівника підрозділів у складі самостійних структурних підрозділів і їх заступники (VI (шостий) керівний рівень), юрисдикція якого поширюється на всю територію України, згідно Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» та постанови Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 року № 1409 «Питання оплати праці державних службовців на основі класифікації посад у 2024 році», та який відповідно на 01 січня 2024 року становить 37 939 грн – місячна оплата, за рік – 455 268 грн. У погодинному розмірі – 217,2 грн.</p>	<p>1 процедур а на 5 років для 1 ЦОВВ.</p>	<p>13 суб'єктів.</p>	<p>240 х 217,2 х 1 х 13 = 677 664 грн.</p>
--	---	---	--	----------------------	--

Інші адміністративні процедури (уточнити): суми витрат на відрядження 1 раз на 5 років (відповідно до Додатку 1 до постанови Кабінету Міністрів України від 2 лютого 2011 р. № 98)	5 робочих днів.	1 200 грн (сума добових витрат + гранична сума витрат на найм житлового приміщення за добу).	1 процедура на 5 років.	13 суб'єктів.	$5 \times 1\,200 \times 1 \times 13 = 78\,000$ грн.
Разом за рік	240 год. + 5 робочих днів на відрядження (40 год.).	217,2 грн/год. + 1 200 грн (сума добових витрат + гранична сума витрат на найм житлового приміщення за добу).	1 процедура на 5 років.	13 суб'єктів.	$240 \times 217,2 \times 1 \times 13 + (1\,200 \times 5 \times 1 \times 13) = 755\,644$ грн.
Сумарно за п'ять років	240 год. + 5 робочих днів на відрядження (40 год.).	217,2 грн/год. + 1 200 грн (сума добових витрат + гранична сума витрат на найм житлового приміщення за добу).	1 процедура на 5 років.	13 суб'єктів.	$240 \times 217,2 \times 1 \times 13 + (1\,200 \times 5 \times 1 \times 13) = 755\,644$ грн.

* Сумарно для 11 ЦОВВ 1 раз на 5 років $755\,644 \times 11 = 8\,312\,084$ грн.

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва

Не передбачено бюджетних витрат на адміністрування, оскільки відсутні суб'єкти малого підприємництва.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Тест малого підприємництва (М-Тест) не проводився, оскільки для виконання вимог проекту постанови такі витрати будуть відсутні.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проєкту постанови не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання повною мірою.

Проєкт постанови набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності проєкту постанови:

розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта не прогнозується, за виключенням відшкодуванням збитків виявлених за результатами комплексної перевірки;

кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – 13 (інвестори Угод);

розмір коштів і час, що витратимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта – 12 520 грн./рік;

рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта – високий.

Проєкт постанови та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міненерго в мережі Інтернет <https://www.mev.gov.ua>.

Кількісними показниками, які безпосередньо характеризують результативність дії акта:

кількість Угод, які будуть проходити комплексну перевірку;

кількість звітів про проведення комплексної перевірки;

кількість звернень суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб щодо дії акта.

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

Стосовно регуляторного акта буде здійснюватися базове, повторне та періодичне відстеження його результативності в строки, установлені статтею 10 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності».

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися через один рік після набрання ним чинності.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта планується здійснити через рік після базового відстеження цього акта.

Періодичні відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися один раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів із повторного відстеження.

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

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

Відстеження результативності дії проекту постанови буде здійснюватися Міненерго статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«__» _____ 2024 р.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

***Про внесення змін до Плану діяльності
Міністерства енергетики України з
підготовки проектів регуляторних
актів на 2024 рік***

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 08 грудня 2023 року № 377 (зі змінами), що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



УВ
Міністерство енергетики України
№267/від/06.12.2024 від 12.12.2024
КЕП: Підписано Г. В. 06.12.2024 09:38
3ED5083B69D9C59B040000078D100600BVB6EF00
Сертифікат дійсний з 01.08.2023 17:01 до 01.08.2026 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

Зміни
до Плану діяльності Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік

Доповнити план позиціями такого змісту:

№ з/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
43.	Проект розпорядження Кабінету Міністрів України «Про затвердження плану дій для подолання кризової ситуації на ринку нафти та нафтопродуктів України»	Дозволить створити механізм розробки та впровадження ефективних заходів для забезпечення стійкості ринку нафти та нафтопродуктів та стабільності постачання нафтопродуктів в Україні, зокрема шляхом використання мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів в умовах кризової ситуації на ринку нафти та нафтопродуктів	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2024 року



УВ
Міністерство енергетики України
№457 від 06.12.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 06.12.2024 09:38
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

44.	Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції»	Дозволить встановити механізм ефективного виконання функцій держави щодо здійснення належного державного контролю за виконанням умов укладених угод про розподіл продукції	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2024 року
-----	---	--	--	----------------------



Міністерство
енергетики
України



Міністерство
енергетики
України

Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції»

Повідомлення про оприлюднення проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції»


Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про проведення комплексної перевірки виконання умов, передбачених угодою про розподіл продукції» (далі – проект постанови), розроблений з метою виконання пункту 3 постанови Кабінету Міністрів України від 09 лютого 2024 року № 169 «Деякі питання використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угоди про розподіл продукції» задля ефективного виконання функцій держави щодо здійснення належного державного контролю за виконанням умов укладених угод про розподіл продукції.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30;
email: kanc@mev.gov.ua, email: irina.kashpurovskaya@mev.gov.ua.

Зауваження та пропозиції від юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

	Проект Постанови КМУ	186.58 КБ
	Пояснювальна записка	147.02 КБ
	Аналіз регуляторного впливу	342.39 КБ
	Наказ № 457 від 06.12.2024	698.3 КБ

Дат  UB
Міністерство енергетики України
№26/1-1-7.4.2-30010 від 12.12.2024
09 грудня 2024, 10:40
REL: Ім'я КОІО: С: 12.12.2024 17:07
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Скариповидомлення-пр-08-2024-1157191-1-08-2026-1117

Обговорення триває до 04 січня 2025, 10:20

0 Коментарів

1 Увійти ▼

G

Розпочати обговорення...

УВІЙТИ ЗА ДОПОМОГОЮ

АБО ЗАРЕЄСТРУВАТИСЬ У DISQUS ?

Ім'я



Поділитися

Найкращі

Найновіші

Найстаріші