



**ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ**  
**(ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД)**

вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112, тел. (073) 957-20-28  
ел.пошта: bureau@sies.gov.ua, оф. вебсайт: sies.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 42578602

№ \_\_\_\_\_ на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба  
України**

Відповідно до статті 21 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» та Закону України «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» в частині доповнення Закону України «Про ринок природного газу» статтею 8<sup>1</sup> щодо державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу, а також у зв'язку з прийняттям постанови Кабінету Міністрів України від 03.01.2024 № 1 «Деякі питання оптимізації діяльності центральних органів виконавчої влади у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу» щодо покладання на Державну інспекцію енергетичного нагляду України здійснення повноважень і функцій з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу, Державна інспекція енергетичного нагляду України надсилає на розгляд проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду» (далі – проєкт постанови), та просить погодити його.

- Додатки:
1. Проєкт постанови на 1 арк. в 1 прим.
  2. Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду до проєкту постанови на 15 арк. в 1 прим.
  3. Пояснювальна записка на 12 арк. в 1 прим.



Сертифікат 6FA97849F1B2570D0400000042640100199F0400  
Підписувач Замулко Анатолій Ігорович  
Дійсний з 20.09.2024 9:34:00 по 20.09.2026 9:34:00



Держенергонагляд  
7/6.2-445-25 від 04.02.2025

4. Аналіз регуляторного впливу на 33 арк. в 1 прим.
5. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк. в 1 прим.
6. Копія листа Міненерго від 26.12.2024 № 26/1.1-7.3-30998 про погодження проекту постанови на 1 арк. в 1 прим.
7. Копія наказу Міненерго від 10.12.2024 № 462 «Про затвердження плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік» на 5 арк. в 1 прим.

**Т.в.о. Голови**

**Анатолій ЗАМУЛКО**

Ольга Трительницька (073) 957 20 05 (внутрішній 226)

**КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ**

**ПОСТАНОВА**

**від 2025 р. №**

**Київ**

**Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду**

Відповідно до частини другої статті 5 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» Кабінет Міністрів України **постановляє:**

Затвердити критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу, і визначається періодичність здійснення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду, що додаються.

**Прем'єр-міністр України**

**Д. ШМИГАЛЬ**



Сертифікат [6FA97849F1B2570D0400000042640100199F0400](#)  
Підписувач [Замулко Анатолій Ігорович](#)  
Дійсний з [20.09.2024 9:34:00](#) по [20.09.2026 9:34:00](#)



Держенергонагляд  
7/6.2-445-25 від 04.02.2025

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
**постановою Кабінету Міністрів України**  
**від 2025 р. №**

**КРИТЕРІЇ,**  
**за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської**  
**діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність**  
**проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною**  
**інспекцією енергетичного нагляду**

1. До критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення Держенергонаглядом планових заходів державного нагляду (контролю), належать:

вид господарської діяльності на ринку природного газу;

види порушень вимог законодавства на ринку природного газу і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду

наявність технологічних порушень в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду;

кількість позапланових заходів державного нагляду (контролю), проведених щодо суб'єкта господарювання протягом останніх двох років, що передують плановому періоду, з підстав, передбачених абзацами третім, п'ятим, шостим – дев'ятим частини першої статті 6 Закону України «Про



Сертифікат 6FA97849F1B2570D0400000042640100199F0400  
Підписувач Замулко Анатолій Ігорович  
Дійсний з 20.09.2024 9:34:00 по 20.09.2026 9:34:00



Держенергонагляд  
7/6.2-445-25 від 04.02.2025

основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».

2. Ризики настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності на ринку природного газу визначено у додатку 1.

3. Перелік критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, їх показники, кількість балів за кожним показником, шкала балів та періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу визначено у додатку 2.

4. Віднесення суб'єкта господарювання до високого, середнього або незначного ступеня ризику здійснюється з урахуванням суми балів, нарахованих за всіма критеріями, визначеними у додатку 2, за такою шкалою:

від 41 до 100 балів – до високого ступеня ризику;

від 21 до 40 балів – до середнього ступеня ризику;

від 0 до 20 балів – до незначного ступеня ризику.

5. Планові заходи державного нагляду (контролю) за провадженням суб'єктами господарювання господарської діяльності на ринку природного газу здійснюються з такою періодичністю:

з високим ступенем ризику – не частіше одного разу на два роки;

з середнім ступенем ризику – не частіше одного разу на три роки;

з незначним ступенем ризику – не частіше одного разу на п'ять років.

6. У разі коли за результатами планових та позапланових заходів державного нагляду (контролю) протягом останніх шести років для суб'єктів господарювання, які віднесені до середнього ступеня ризику, та протягом останніх десяти років для суб'єктів господарювання, які віднесені до незначного ступеня ризику, у суб'єкта господарювання не виявлено суттєвих

порушень вимог законодавства на ринку природного газу, наступний плановий захід щодо такого суб'єкта господарювання проводиться не раніше ніж через період часу, встановлений для відповідного ступеня ризику, збільшений в 1,5 рази. Це положення не застосовується до суб'єктів господарювання, віднесених до високого ступеня ризику.

---

**РИЗИКИ**  
**настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності**  
**на ринку природного газу**

| Цілі державного нагляду (контролю) (код) | Ризик настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності   |  | Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю)   |
|--|--|--|---|
|  | подія, що містить ризик настання негативних наслідків  | негативний наслідок  |   |
| 1. Життя та здоров'я людини (O1)         | експлуатація об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, | летальний випадок (смерть людини)<br><br>шкода здоров'ю людини | вид господарської діяльності на ринку природного газу<br><br>види порушень вимог законодавства на ринку природного газу і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду |

газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем газопостачання об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі і установки та обладнання, з недотриманням вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану зазначених об'єктів (чисельний показник – кількість виявлених порушень вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану)

наявність технологічних порушень в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду

2. Належна якість продукції, робіт та послуг

експлуатація об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних

порушення нормальних життєдіяльності населення

умов

вид господарської діяльності на ринку природного газу  
види порушень



|                        |   |  |   |
|------------------------|---|--|---|
| (немайнові блага) (О2) | <p>підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем газопостачання об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання, з недотриманням вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану зазначених об'єктів</p> | <p>технологічне порушення, пошкодження (в тому числі наявність витоків газу) на об'єкті внутрішньобудинкових систем газопостачання багатоквартирних будинків, газових мережах зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установках та обладнанні, димоходах, димових і вентиляційних каналах та системах газопостачання об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання звернення фізичних та/або юридичних осіб щодо неналежного розподілу (обмеження) постачання природного газу через неналежний технічний стан або технічну експлуатацію внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та</p> | <p>вимог законодавства на ринку природного газу і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду наявності технологічних порушень в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і</p> |
|------------------------|---|--|---|

обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем газопостачання об'єктів споживачів, у яких встановлено і установки та обладнання вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено і установки та обладнання газовикористовуючі та протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду

кількість позапланових заходів державного нагляду (контролю), проведених щодо суб'єкта господарювання протягом останніх двох років, що передують плановому періоду, з підстав, передбачених абзацами третім, п'ятим, сьомим - дев'ятим частини першої статті 6 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»

3. Національна безпека

експлуатація об'єктів газової інфраструктури

технологічне порушення на об'єкті газової інфраструктури

вид господарської діяльності на ринку природного газу

|                 |  |   |  |
|-----------------|--|---|--|
| держави<br>(О5) | (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуваних установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем газопостачання об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі і установки та обладнання, з недотриманням вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану зазначених об'єктів | (операторів ГТС, ГРМ, LPG, ТЕС, ТЕЦ, котельні потужністю 1 МВт і вище), технологічне обладнання промислових підприємств з обсягами використання природного газу на технологічні потреби (без врахування потреб для опалення) від 10000 м <sup>3</sup> /рік)) (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), системі газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів технологічне порушення на об'єкті газової інфраструктури операторів ГТС, ГРМ, що призвело до відключення ділянки магістрального газопроводу, компресорної станції/цеху, ГРС, припинення розподілу природного газу до населеного пункту чи групи житлових будинків (багатоквартирних та/або садибної забудови) з чисельністю споживачів 1000 і | види порушень вимог законодавства на ринку природного газу і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду наявності технологічних порушень в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньо-будинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуваних установок та обладнання, |
|-----------------|--|---|--|

більше, перевищення димоходів,  
або зниження рівня димових і  
одоризації природного вентиляційних  
газу більш як в два каналів та систем  
рази від нормативного, газопостачання  
розлив (витік) об'єктів  
одоранта в межах споживачів, у яких  
населеного пункту, встановлено  
ГРС потрапляння газовикористовуюч  
повітря з одорантом в і установки та  
населений пункт при обладнання,  
виконанні робіт на протягом останніх  
ГРС (за межі п'яти років, що  
санітарно-захисної передують  
зони ГРС) плановому періоду

порушення  
функціонування  
об'єктів соціальної  
сфери та критичної  
енергетичної  
інфраструктури,  
надавачів важливих  
суспільних послуг

---

**ПЕРЕЛІК КРИТЕРІЇВ,  
за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської  
діяльності, їх показники та кількість балів за кожним показником, шкала  
балів та періодичності проведення планових заходів державного нагляду  
(контролю) на ринку природного газу**

| Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) | Показники критеріїв  | Кількість балів* |
|---|--|------------------|
| 1. Вид господарської діяльності на ринку природного газу  | 1) суб'єкт господарювання, який здійснює експлуатацію газотранспортної системи ( <i>оператор газотранспортної системи</i> )                | 41               |
|   | 2) суб'єкт господарювання, який здійснює експлуатацію газотранспортної системи ( <i>оператор газорозподільної системи</i> )                | 35               |
|   | 3) суб'єкт господарювання, який здійснює експлуатацію систем газопостачання зрідженого природного газу (LNG)                               | 41               |
|   | 4) суб'єкт господарювання, який здійснює експлуатацію систем газопостачання зрідженого (скрапленого) вуглеводневого (нафтового) газу (LPG) | 31               |

|   |    |
|---|----|
| 5) суб'єкт господарювання, який виконує роботи з технічного обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання   | 15 |
| б) суб'єкт господарювання – споживач, що здійснює експлуатацію газових мереж зовнішнього та/або газових мереж внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання для виробництва теплової та/або електричної енергії, технологічних потреб, надання важливих суспільних послуг  | 31 |
| 7) суб'єкт господарювання – споживач, що здійснює експлуатацію внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та/або газових мереж внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання для опалення, приготування їжі та гарячого водопостачання | 10 |
| 8) інший суб'єкт господарювання   | 5  |
| 2. Види порушень вимог 1) порушення вимог нормативно-   | 10 |

законодавства на ринку природного газу і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду

правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання

2) невиконання (ухилення від виконання) або несвоєчасне виконання рішень чи приписів центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу

5

3) неналежний технічний стан об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання

15

4) відсутність порушень вимог законодавства на ринку природного газу

0

|  |  |    |
|--|--|----|
|  | <p>5) недопущення суб'єктом господарювання посадової особи органу державного нагляду (контролю) на ринку природного газу для здійснення заходу державного нагляду (контролю) на об'єктах газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), системах газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових системах газопостачання, газових мережах зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установках та обладнанні, димоходах, димових і вентиляційних каналах та системах об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання, з підстав, не визначених Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»</p> | 25 |
| <p>3. Наявність технологічних порушень (аварій, аварійних ситуацій, технічних відмов та неполадок) в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також</p> | <p>1) наявність аварій в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів</p>   | 29 |
| <p>внутрішньобудинкових систем газопостачання,</p>   | <p>2) наявність аварійних ситуацій в роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та</p>  | 20 |



|  |   |  |
|--|---|--|
| <p>газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання, протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду</p> | <p>газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів</p> <p>3) наявність технічних відмов та неполадок у роботі об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів</p> | 18   |
| <p>4. Кількість позапланових заходів державного нагляду (контролю), проведених щодо суб'єкта господарювання протягом останніх двох років, що передують плановому періоду, з підстав, передбачених абзацами третім, п'ятим**, сьомим – дев'ятим частини</p>   | <p>4) відсутність технологічних порушень (аварій, аварійних ситуацій, технічних відмов та неполадок)</p> <p>41 захід і більше</p> <p>від 11 до 40 заходів</p> <p>від одного до 10 заходів</p> <p>відсутність заходів</p>  | <p>0</p> <p>5</p> <p>2</p> <p>1</p> <p>0</p> |

першої статті 6 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»

\* Якщо суб'єкт господарювання може бути одночасно віднесений до більше ніж одного показника критерію, застосовується показник з найбільшою кількістю балів;

\*\* Ураховується лише кількість позапланових заходів державного нагляду (контролю), за результатами яких встановлені порушення, що були підставами для звернення фізичної особи (фізичних осіб).

| Шкала балів   | Ступінь ризику від провадження господарської діяльності | Періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) |
|---------------|---|---|
| Від 41 до 100 | високий ризик   | не частіше одного разу на два роки                                      |
| Від 21 до 40  | середній ризик  | не частіше одного разу на три роки                                      |
| Від 0 до 20   | незначний ризик   | не частіше одного разу на п'ять років                                   |

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА**  
**до проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження**  
**критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження**  
**господарської діяльності на ринку природного газу та визначається**  
**періодичність проведення планових заходів державного нагляду**  
**(контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду»**  
(далі – проєкт постанови)

## **1. Мета**

Проєкт постанови розроблено з метою затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду у зв'язку з набранням чинності Закону України «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» в частині доповнення Закону України «Про ринок природного газу» статтю 8<sup>1</sup> щодо державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу, прийняття постанови Кабінету Міністрів України від 03 січня 2024 року № 1 «Деякі питання оптимізації діяльності центральних органів виконавчої влади у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу» щодо здійснення Державною інспекцією енергетичного нагляду України повноважень і функцій з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу.

## **2. Обґрунтування необхідності прийняття акта**

Законом України «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» доповнено Закон України «Про ринок природного газу» статтю 8<sup>1</sup> щодо державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу, який здійснює центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) на ринку природного газу в частині встановлення вимог щодо технічної експлуатації і технічного стану газорозподільних систем, внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж внутрішнього газопостачання, експлуатації та забезпечення належного виконання суб'єктами господарювання робіт з технічного обслуговування димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків.

Проєктом постанови передбачено затвердити перелік ризиків настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та перелік критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, їх показники та кількість балів за кожним показником, шкала балів та періодичність проведення планових



Сертифікат [6FA97849F1B2570D0400000042640100199F0400](#)  
Підписувач [Замулко Анатолій Ігорович](#)  
Дійсний з [20.09.2024 9:34:00](#) по [20.09.2026 9:34:00](#)



Держенергонагляд  
7/6.2-445-25 від 04.02.2025

заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Затвердження проєкту постанови забезпечить єдиний підхід до планування перевірок, об'єктів газорозподільних систем, внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж внутрішнього газопостачання, димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків, їх випробування та ремонту у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» оптимізації кількості планових заходів Держенергонагляду з урахуванням трьох ступенів ризику діяльності суб'єктів господарювання: високого, середнього або незначного; створенню прозорості діяльності посадових осіб Держенергонагляду та прийнятих ними рішень за наслідками таких перевірок.

### **3. Основні положення проєкту акта**

Проєктом постанови передбачається затвердити критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду, якими визначити перелік ризиків настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначення видів порушень вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання і законодавства про державний нагляд (контроль) у сфері господарської діяльності, виявлених протягом останніх п'яти років, що передують плановому періоду, а також визначення балів за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності.

### **4. Правові аспекти**

У цій сфері суспільних відносин діють такі нормативно-правові акти:

Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»;

Закон України «Про ринок природного газу»;

Закон України «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України»;

Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань використання термінології у сфері енергетики»;

Постанова Кабінету Міністрів України від 14 лютого 2018 року № 77 «Деякі питання Державної інспекції енергетичного нагляду України»;

Методика розроблення критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю), затверджена постановою Кабінету Міністрів України від 10 травня 2018 року № 342.

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

Реалізація проекту постанови не потребує додаткового фінансування з державного та місцевого бюджетів і здійснюватиметься в межах видатків, передбачених Законом України «Про Державний бюджет України на 2024 рік», на функціонування Держенергонагляду (бюджетна програма на 2024 рік за КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» в сумі 235 302 тис. грн). Фінансово-економічні розрахунки додаються.

## **6. Позиція заінтересованих сторін**

Проект постанови потребує проведення публічних консультацій відповідно до Порядку проведення консультацій з громадськістю з питань формування та реалізації державної політики, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 03 листопада 2010 року № 996.

Проект постанови 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, і не потребує погодження з уповноваженими представниками всеукраїнських асоціацій органів місцевого самоврядування чи відповідними органами місцевого самоврядування, уповноваженими представниками всеукраїнських профспілок, їх об'єднань та всеукраїнськими об'єднаннями організацій роботодавців, Урядового уповноваженого з прав осіб з інвалідністю, та всеукраїнських громадських організацій осіб з інвалідністю, їх спілок, Уповноваженого із захисту державної мови.

Крім того, проект постанови не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності та не потребує погодження Науковим комітетом Національної ради з питань розвитку науки і технологій.

## **7. Оцінка відповідності**

У проекті постанови 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 з корупцією;

створюють підстави для дискримінації.

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

## **8. Прогноз результатів**

Прийняття проекту постанови дозволить на належному рівні забезпечити виконання повноважень і функцій з реалізації державної на ринку природного газу, які покладені на Державну інспекцію енергетичного нагляду України та забезпечить керованість процесами щодо державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, а саме, забезпечить функціонування прозорого та чіткого визначення критеріїв ризику суб'єктів ринку природного газу, визначення балів за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, а також встановлення періодичності здійснення державного нагляду (контролю) за додержанням суб'єктами господарювання законодавства на ринку природного газу.

**Т.в.о. Голови Державної інспекції  
енергетичного нагляду України**

**Анатолій ЗАМУЛКО**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 р.

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**до проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження**  
**критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження**  
**господарської діяльності на ринку природного газу та визначається**  
**періодичність проведення планових заходів державного нагляду**  
**(контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду»**  
(далі – проєкт постанови)

**I. Визначення проблеми**

Проєкт постанови розроблено на виконання вимог Закону України від 21.08.2024 № 3915-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань використання термінології у сфері енергетики» (далі – Закон № 3915), набранням чинності Закону України від 28.07.2023 № 3293-IX «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» (далі – Закон № 3293) та прийняттям постанови Кабінету Міністрів України від 03.01.2024 № 1 «Деякі питання оптимізації діяльності центральних органів виконавчої влади у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу», в частині покладання на Державну інспекцію енергетичного нагляду України здійснення повноважень і функцій з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Законом № 3293 внесено зміни до Закону України «Про ринок природного газу» та доповнено статтю 8<sup>1</sup> щодо покладання на центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) за дотриманням суб'єктами ринку природного газу та інших осіб вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання.

Водночас, частину першу статті 1 Закону № 3293 доповнено пунктом 7<sup>2</sup>, в редакції Закону № 3915, та визначено, що державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу - діяльність з нагляду (контролю) за дотриманням вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації і технічного стану об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених)



Сертифікат [6FA97849F1B2570D0400000042640100199F0400](#)  
Підписувач [Замулко Анатолій Ігорович](#)  
Дійсний з [20.09.2024 9:34:00](#) по [20.09.2026 9:34:00](#)

Держенергонагляд



7/6.2-445-25 від 04.02.2025

вуглеводневих газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання.

Також, Законом № 3915 статтю 8<sup>1</sup> Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) доповнено частиною шостою та визначено, що повноваження центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, та його посадових осіб, права, обов'язки та відповідальність суб'єктів господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю) на ринку природного газу визначаються цим Законом та Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», з урахуванням вимог Закону України «Про адміністративну процедуру».

Варто зазначити, що Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» (далі – Закон про основні засади), визначає правові та організаційні засади, основні принципи і порядок здійснення державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності, повноваження органів державного нагляду (контролю), їх посадових осіб і права, обов'язки та відповідальність суб'єктів господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю).

Відповідно до абзаців третього – шостого частини другої статті 5 Закону про основні засади орган державного нагляду (контролю) визначає у віднесеній до його відання сфері критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності.

З урахуванням значення прийнятного ризику всі суб'єкти господарювання, що підлягають нагляду (контролю), належать до одного з трьох ступенів ризику: високий, середній або незначний.

Залежно від ступеня ризику органом державного нагляду (контролю) визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю).

Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю), затверджуються Кабінетом Міністрів України за поданням органу державного нагляду (контролю).

З метою забезпечення органами державного нагляду (контролю) єдиного підходу до розроблення критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) постановою Кабінету Міністрів України від 10.05.2018 № 342 затверджена Методика розроблення критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження



господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю), далі – Методика розроблення критеріїв.

Відповідно до Положення про Державну інспекцію енергетичного нагляду України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14.02.2018 № 77, Державна інспекція енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) є центральним органом виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра енергетики та який реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

У визначених галузях та на ринку природного газу Держенергонагляд здійснює повноваження органу державного нагляду (контролю).

Проектом постанови передбачено визначити ризики настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та вичерпний перелік критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, їх показники та кількість балів за кожним показником, шкала балів та періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу на сьогоднішній день відсутні. Тому виникла необхідність у прийнятті відповідної постанови Кабінету Міністрів України.

Затвердження проекту постанови забезпечить єдиний підхід до планування перевірок, поліпшення якості нагляду, оптимізацію кількості планових заходів Держенергонагляду з урахуванням трьох ступенів ризику діяльності суб'єктів господарювання: високого, середнього або незначного; створенню прозорості діяльності посадових осіб Держенергонагляду та прийнятих ними рішень за наслідками таких перевірок.

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

| Групи (підгрупи)                              | Так | Ні |
|---|-----|----|
| Громадяни*                                    | -   | +  |
| Держава                                       | +   | -  |
| Суб'єкти господарювання,                      | +   | -  |
| у тому числі суб'єкти малого підприємництва** | +   | -  |

*\*на сферу інтересів громадян проєкт постанови має опосередкований вплив, оскільки ця постанова орієнтована на забезпечення ефективної роботи суб'єктів господарювання в частині забезпечення надійного та безперервного постачання природного газу*

*\*\* на ринку природного газу*

Проблема, яку пропонується врегулювати в результаті прийняття регуляторного акта, є важливою та належить безпосередньо до компетенції центральних органів державної влади, і не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів, оскільки питання реагування на кризову ситуацію рівня надзвичайної ситуації потребує державного регулювання.

Проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, у зв'язку з тим, що на даний час відсутні регуляторні акти, які б вирішували зазначену проблему.

У разі не прийняття проєкту постанови виключається можливість здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) Держенергонаглядом на ринку природного газу, що призведе до відсутності діючого контролю з боку держави за суб'єктами господарювання ринку природного газу.

## **II. Цілі державного регулювання**

Ціллю розроблення запропонованого регуляторного акта є:

виконання вимог Закону про основні засади щодо здійснення державного нагляду (контролю) на основі принципу оцінки ризиків та доцільності;

забезпечення виконання вимог законодавства у сфері державного нагляду (контролю) за суб'єктами господарювання ринку природного газу, зокрема Закону України «Про ринок природного газу», Закону про основні засади;

удосконалення наглядової діяльності;

визначення чітких, зрозумілих та вимірюваних показників критеріїв, за якими визначаються ступінь ризику;

визначення періодичності проведення заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу у залежності від ризиковості діяльності суб'єктів господарювання;

стимулювання суб'єктів господарювання до виконання вимог законодавства на ринку природного газу;

поліпшення інвестиційного клімату в Україні.

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

#### I. Визначення альтернативних способів

| Вид альтернативи   | Опис альтернативи  |
|--|--|
| <p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту постанови</p>   | <p>Встановлення переліків подій, які містять ризик настання негативних наслідків, визначено перелік негативних наслідків, до яких можуть призвести ці ризики, та вичерпних критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю).</p> <p>Встановлення показників критеріїв та кількості балів, яка нараховується суб'єкту господарювання для встановлення його ступеня ризику з метою визначення низки суб'єктів господарювання, що підлягають державному нагляду (контролю) у наступному плановому періоді.</p> <p>Це дозволить досягнути поставлених цілей належним чином, з метою дотримання вимог статті 5 Закону про основні засади, а саме: розподілити суб'єкти господарювання на ринку природного газу за ступенями ризику, встановити обґрунтовану періодичність здійснення планових заходів державного нагляду (контролю), вдосконалити підхід до планування таких заходів.</p> |
| <p>Альтернатива 2:</p> <p>Не прийняття проекту постанови</p> <p>(залишення існуючої на даний момент ситуації без змін)</p> | <p>Відсутність вичерпних критеріїв за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності суб'єктами господарювання, а також відсутнє обґрунтування періодичності проведення планових заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу.</p> <p>Проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки основним регуляторним актом у даній сфері мають бути критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності суб'єктами господарювання в частині дотримання вимог законодавства на ринку природного газу, визначається періодичність проведення</p>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p>Держенергонаглядом та його територіальними органами планових заходів державного нагляду (контролю). Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін не є можливим, оскільки відсутній механізм правового регулювання критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності суб'єктами господарювання в частині дотримання вимог законодавства на ринку природного газу. Таким чином, досягнення визначених цілей неможливе.</p> |
|--|--|

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

| Вид альтернативи   | Вигоди  | Витрати  |
|--|---|--|
| <p>Альтернатива 1</p> <p>Прийняття проекту постанови</p> | <p>Забезпечення виконання вимог законодавства шляхом реалізації державного нагляду (контролю) за додержанням суб'єктам господарювання законодавства на ринку природного газу; забезпечить єдиний підхід до планування перевірок; сприятиме прозорості діяльності посадових осіб Держенергонагляду та прийнятним рішенням за наслідками перевірок з метою запобігання корупційних ризиків.</p> | <p>Реалізація акта не потребує додаткових витрат з державного бюджету. Реалізацію акта буде здійснено в межах видатків, передбачених Держенергонаглядом за бюджетною програмою за КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» на відповідний рік, зокрема на 2024 рік за загальним фондом – 235 302,0 тис. гривень</p> |
| <p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої на</p>       | <p>Вигоди відсутні, оскільки проблема залишиться не вирішеною. Проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів,</p>   | <p>Виникають витрати держави пов'язані з необхідністю врегулювання відносин щодо діяльності суб'єктів</p>  |

|                                |  |   |
|--------------------------------|--|---|
| даний момент ситуації без змін | оскільки основним регуляторним актом у даній сфері мають бути критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності суб'єктами господарювання в частині дотримання вимог законодавства на ринку природного газу, визначається періодичність проведення Держенергонаглядом та його територіальними органами планових заходів державного нагляду (контролю). Вищезазначене суперечить Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» | господарювання ринку природного газу, зокрема людські жертви. |
|--------------------------------|--|---|

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян\*

| Вид альтернативи                                  | Вигоди  | Витрати  |
|---|---|--|
| Альтернатива 1<br><br>Прийняття проекту постанови | Є необхідним і достатнім способом вирішення проблемних питань. Прийняття проекту акта забезпечить: підвищення безпеки постачання; правильне технічне обслуговування і дотримання технічного стану об'єктів газової інфраструктури (крім газовидобувних підприємств та газосховищ), систем газопостачання зріджених (скраплених) вуглеводневих | Витрати громадян у зв'язку із запровадженням запропонованої редакції проекту акта не виникають |

|  |  |  |
|--|--|--|
|  | газів, а також внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, газовикористовуючих установок та обладнання, димоходів, димових і вентиляційних каналів та систем об'єктів споживачів, у яких встановлено газовикористовуючі установки та обладнання. |  |
| Альтернатива 2<br><br>Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін | Відсутні   | Залишення існуючої ситуації без змін унеможливить належно виконувати покладені законодавством на Держенергонагляд функції та повноваження щодо здійснення державного нагляду (контролю) за додержанням суб'єктами господарювання вимог законодавства на ринку природного газу. |

*\* на сферу інтересів громадян проект постанови має опосередкований вплив, оскільки ця постанова орієнтована на забезпечення ефективної роботи суб'єктів господарювання в частині забезпечення надійного та безперервного постачання природного газу.*

#### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

| Показники  | Великі | Середні | Малі  | Мікро | Разом |
|--|--------|---------|-------|-------|-------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць * | 0      | 44      | 12600 | 0     | 12644 |

|  |    |       |        |    |      |
|--|----|-------|--------|----|------|
| Питома вага групи у загальній кількості, відсотків | 0% | 0,35% | 99,65% | 0% | 100% |
|--|----|-------|--------|----|------|

*\*на ринку природного газу*

| Вид альтернативи                              | Вигоди  | Витрати   |
|---|---|---|
| Альтернатива 1<br>Прийняття проекту постанови | Зменшує взаємні ризики корупційного підходу контролюючих органів і суб'єктів господарювання, забезпечує прозорість включення суб'єктів господарювання до плану заходів, дозволяє упередити виникнення ризиків виникнення у суб'єктів господарювання, пов'язані з виробництвом, передачею та споживанням природного газу. Забезпечує зменшення кількості та частоти здійснення перевірок суб'єктів господарської діяльності; встановлює чіткий, прозорий механізм проведення перевірок суб'єктів господарювання стосовно дотримання ними законодавства на ринку природного газу, контроль за дотриманням якого віднесено до повноважень Держенергонагляду; гармонізує національне законодавство. | Має безпосередній вплив на сферу інтересів суб'єктів господарювання шляхом здійснення Держенергонаглядом перевірок суб'єктів господарської діяльності на ринку природного газу. Витрати одного суб'єкта господарювання середнього підприємництва на рік - 4 092, 16 грн. ** Витрати з кількості 44 суб'єктів господарювання середнього підприємництва на рік складатимуть 180 055, 04 грн.* |
| Альтернатива 2<br>Залишення існуючої          | Вигоди відсутні, оскільки проблеми залишаться не вирішеними. Подальше не  | Не передбачаються   |

|                                   |  |  |
|-----------------------------------|--|--|
| на даний момент ситуації без змін | вирішення зазначеного питання призведе до формування певної «зони безвідповідальності» через відсутність дієвої системи впливу на учасників ринку природного газу. |  |
|-----------------------------------|--|--|

*Примітки*

\* Сума 180 055, 04 грн складається з суми витраченого часу на проведення огляду (перевірки), що складає 32 години (4 дні), а саме, 4 092,16 грн, яка множиться на кількість суб'єктів господарювання середнього підприємництва – 44. Тобто, заробітну плату за місяць – 22 516 грн, у місяці 22 робочих дні, за одну годину – 127, 88 грн. Отже, 32 години множимо на 127,88 грн, це дорівнює 4 092, 16 грн, отже множимо на 44, тому виходить 180 055, 04 грн.

\*\* Сума 4 092, 16 грн – час проведення огляду (перевірки), в середньому брали 32 години (4 дні).

| Сумарні витрати за альтернативами | Сума витрат, гривень |
|-----------------------------------|----------------------|
| Прийняття регуляторного акта      | 180 055,04 грн       |
| Збереження діючого регулювання    | Відсутні             |

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

За результатами опрацювання альтернативних способів досягнення цілей державного регулювання здійснено вибір оптимального альтернативного способу з урахуванням системи бальної оцінки ступеня досягнення визначених цілей

| Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного балу         |
|--|---|---|
| Альтернатива 1   | 4   | Альтернатива забезпечує досягнення цілей державного |



|  |   |   |
|--|---|---|
| Прийняття проекту постанови  |   | регулювання, повною мірою забезпечує розв'язання всіх проблем, що визначені у розділі I цього аналізу впливу регуляторного акта.              |
| Альтернатива 2<br><br>Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін | 1 | У разі залишення існуючої на даний момент ситуації без змін, проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети. |

| Рейтинг результативності                          | Вигоди (підсумок)   | Витрати (підсумок)   | Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу  |
|---|---|--|---|
| Альтернатива 1<br><br>Прийняття проекту постанови | Створюються чіткі критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів на ринку природного газу. Прийняття проекту акта забезпечить удосконалення державного нагляду (контролю) за додержанням суб'єктами господарювання законодавства на ринку природного газу, | Додаткові матеріальні витрати на реалізацію положень проекту акта передбачаються. Сумарні витрати для суб'єктів господарювання середнього підприємництва (загальна кількість яких 44), складуть 180 055, 04 грн. Витрати одного суб'єкта господарювання середнього підприємництва на | Спрощує державне регулювання за умови уніфікованого підходу до здійснення заходів з державного енергетичного нагляду (контролю), забезпечення аналізу ефективності здійснення заходів з державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного |

|   |   |  |  |
|---|---|--|--|
|   | <p>забезпечення єдиного підходу до планування перевірок, сприятиме прозорості діяльності посадових осіб</p> <p>Держенергонагляду та прийнятих ними рішень за наслідками перевірок зменшення ризиків корупційного підходу контролюючих органів і суб'єктів господарювання, забезпечує прозорість включення суб'єктів господарювання до плану заходів, дозволяє упередити виникнення ризиків виникнення у суб'єктів господарювання, пов'язані з виробництвом, передачею та споживанням природного газу.</p> | <p>рік – 4 092, 16 грн</p> <p>У довгостроковій перспективі ці витрати компенсуються вигодами від чіткого регулювання.</p>                                    | <p>газу.</p> <p>Повністю вирішує проблему.</p>   |
| <p>Альтернатива 2</p> <p>Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін</p> | <p>Вигоди для держави та суб'єктів господарювання відсутні</p>  | <p>Неможливість належно виконувати покладені законодавством на Держенергонагляд функції та повноваження щодо здійснення державного нагляду (контролю) за</p> | <p>Не вирішує проблему, оскільки не дає змоги досягти цілей державного регулювання</p> |

|  |  |   |  |
|--|--|---|--|
|  |  | додержанням суб'єктами господарювання вимог законодавства на ринку природного газу. |  |
|--|--|---|--|

| Рейтинг  | Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи  | Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта |
|--|--|--|
| Альтернатива 1<br><br>Прийняття проекту постанови                          | Забезпечить повною мірою досягнення цілей та є єдиним необхідним і достатнім способом вирішення проблеми.<br>Реалізація положень проекту акта дозволить уникнути недоліків зазначеної альтернативи та забезпечить функціонування прозорого, чіткого механізму державного нагляду (контролю) за додержанням суб'єктами господарювання вимог законодавства на ринку природного газу.<br>Ця альтернатива відповідає потребам у розв'язанні визначеної проблеми у цілому та принципам державної регуляторної політики, та є найбільш прийнятною для досягнення визначених цілей. | Вплив зовнішніх факторів на дію регуляторного акта не очікується.          |
| Альтернатива 2<br><br>Залишення існуючої на даний момент ситуації без змін | Не забезпечується досягнення цілей.<br>Проблема залишається невирішеною  | Вплив зовнішніх факторів на дію регуляторного акта не очікується.          |

Негативних результатів від прийняття регуляторного акта не очікується.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту постанови про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду України, що призведе до створення сприятливих умов для здійснення господарської діяльності суб'єктами ринку природного газу.

Прийняття цього регуляторного акта сприятиме подальшому розвитку ринку природного газу в Україні відповідно до затверджених критеріїв, що є важливим для економічного зростання, підвищення конкурентоспроможності держави. Враховуючи викладене, ступінь ефективності запропонованого механізму регулювання для досягнення визначених цілей оцінюється як високий.

Проект постанови повною мірою відповідає вимогам законодавства та дозволяє комплексно вирішити проблему відсутності критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду України.

Для впровадження регуляторного акта Державна інспекція енергетичного нагляду України погодить проект постанови із міністром, який спрямовує та координує діяльність центрального органу виконавчої влади, заінтересованими органами виконавчої влади та в подальшому після проведення всіх необхідних процедур планує подати його на розгляд до Кабінету Міністрів України у встановленому порядку.

## **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**

Розрахунок витрат на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування здійснено згідно з додатком 3 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 11.03.2004 № 308, та розрахунок витрат для суб'єктів підприємництва, а також тест малого підприємництва (М-Тест) додаються до аналізу регуляторного впливу.

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

Зміна терміну дії акта можлива в разі зміни правових актів вищої юридичної сили, на вимогах яких базується проєкт регуляторного акта.

Термін набрання чинності регуляторним актом – відповідно до законодавства після його офіційного оприлюднення.

## **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності проєкту постанови його результативність визначатиметься такими показниками:

1) розмір надходжень до державного бюджету і державного цільового фонду, пов'язаних з дією акта можна буде визначити через рік після його прийняття;

2) розміром коштів і часу, що витратимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог проєкту наказу – додаткові витрати коштів, що витратимуться суб'єктами господарювання, пов'язаними з виконанням вимог проєкту постанови – 4 092, 16 грн;

3) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія проєкту постанови – дія акта поширюватиметься на суб'єктів ринку природного газу та інших осіб (учасників ринку природного газу) – 12 644;

4) кількість розглянутих звернень громадян, зокрема на ринку природного газу – 94;

5) забезпечення моніторингу на ринку природного газу, участь у проведенні технічного розслідування обставин та причин виникнення аварій, пов'язаних з використанням природного газу в побуті, кількісні значення яких будуть встановлені після проведення базового відстеження;

6) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень проєкту постанови – високий.

Проєкт постанови разом з матеріалами, що обґрунтують його прийняття, оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергонагляду в мережі «Інтернет»: <https://sies.gov.ua/>.

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

Відстеження результативності проєкту постанови будуть здійснюватися Державною інспекцією енергетичного нагляду України.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через рік після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік після проведення базового, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

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

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

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

**Т.в.о. Голови Державної інспекції  
енергетичного нагляду України**

**Анатолій ЗАМУЛКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 року

**ВИТРАТИ**

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

| <b>Порядковий номер</b> | <b>Витрати</b>  | <b>За перший рік</b>  | <b>За п'ять років</b> |
|-------------------------|---|---|-----------------------|
| 1                       | Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень     | -   | -                     |
| 2                       | Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень   | -   | -                     |
| 3                       | Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень   | -   | -                     |
| 4                       | Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень | 4 092,16 *<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 22 516 грн, 22 робочі дні – 127,88 грн /год)*<br>витрати часу 32 години | 4 092,16              |
| 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 |                   |             |
| 6  | Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень  | -                 | -           |
| 7  | Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень  | -                 | -           |
| 8  | Інше (оплата енергоносіїв та комунальних послуг), гривень, ознайомлення з нормативно-правовим актом  | 1 год. x 48 грн** | -           |
| 9  | РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень  | 4 140, 16         | 4 092,16    |
| 10 | Кількість суб'єктів господарювання середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць   | 44                | 44          |
| 11 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання середнього  | 182 167, 04       | 180 055, 04 |



|  |   |  |  |
|--|---|--|--|
|  | підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень |  |  |
|--|---|--|--|

Примітка.

\*Інформація щодо вартості часу суб'єкта господарювання середнього підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених на веб-сайті <https://ukrstat.gov.ua/>: «Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2024» у сфері діяльності «Промисловість». Сума 4 092,16 грн – час проведення огляду (перевірки), в середньому - 32 години (4 дні). Заробітна плата за місяць складає –22 516 грн, у місяці 22 робочих дні, за одну годину –127,88 грн. Отже, 32 години множимо на 127, 88 грн, це дорівнює 4 092,16 грн.

\*\*Вартість 1 години мінімальної заробітної плати джерело: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3460-20#Text>

#### 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 | -   | -                                     | -                      |                        |
| 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)                                     | -   |                                       | -                      |                        |
| Вид витрат   | Витрати* на ведення обліку, підготовку                                | Витрати на оплату штрафних санкцій за | Разом за рік           | Витрати за п'ять років |

|   |                               |     |   |   |
|---|-------------------------------|-----|---|---|
|   | та подання звітності (за рік) | рік |   |   |
| Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу) | -                             | -   | - | - |

| 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) | 4 092, 16  | -  | 4 092,16     | 4092,16                |

\*Інформація щодо вартості часу суб'єкта господарювання середнього підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених на веб-сайті <https://ukrstat.gov.ua/> «Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2024» у сфері діяльності «Промисловість»

| 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) | -                  | -                             | -                      | - |
| Вид витрат  | За рік (стартовий) | Періодичні (за наступний рік) | Витрати за п'ять років |   |

Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)

-

-

-

|            |  |                        |
|------------|--|------------------------|
| Вид витрат | Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік) | Витрати за п'ять років |
|------------|--|------------------------|

Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу

-

-

---

**БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ**  
на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього підприємництва

Державна інспекція енергетичного нагляду України

| Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання) | Планові витрати часу на процедуру | Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)*                     | Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта | Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання | Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|---|--|---|--|
| <b>1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання</b>  | 0, 5 ***                          | 66,65<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 23 464 грн,<br>22 робочі дні – 133,31 грн/год)*      | 1/5  | 44  | 2 932, 6   |
| <b>2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі:</b>                     | 32 ***                            | 4 265,92<br>((1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 23 464 грн,<br>22 робочі дні – 133,31 грн /год)* | 1/5  | 44  | 187 700,48   |
| <b>камеральні</b>  | -                                 | -   | -  | -   | -  |
| <b>виїзні</b>  | 32                                | 4 265,92<br>((1 день –  | 1/5  | 44  | 187 700,48   |

|  |        |   |     |    |           |
|--|--------|---|-----|----|-----------|
|  |        | 8 годин,<br>заробітна<br>плата на<br>місяць –<br>23 464 грн,<br>22 робочі дні –<br>133,31<br>грн /год)*                         |     |    |           |
| <b>3. Підготовка,<br/>затвердження та<br/>опрацювання<br/>одного окремого<br/>акту про<br/>порушення вимог<br/>регулювання</b> | 16 *** | 2 132, 96 ((1<br>день – 8 годин,<br>заробітна<br>плата на<br>місяць –23 464<br>грн, 22 робочі<br>дні – 133,31 грн<br>/год)*     | 1/5 | 44 | 34 127,36 |
| <b>4. Реалізація<br/>одного окремого<br/>рішення щодо<br/>порушення вимог<br/>регулювання</b>                                  | 4 ***  | 533,24<br>((1 день –<br>8 годин,<br>заробітна<br>плата на<br>місяць –<br>23 464 грн,<br>22 робочі дні –<br>133,31<br>грн /год)* | 1/5 | 44 | 23 462,56 |
| <b>5. Оскарження<br/>одного окремого<br/>рішення<br/>суб'єктами<br/>господарювання</b>   | -      | -   | -   | -  | -         |
| <b>6. Підготовка<br/>звітності за<br/>результатами<br/>регулювання</b>   | 4 ***  | 533,24<br>((1 день –<br>8 годин,<br>заробітна<br>плата на<br>місяць –<br>23 464 грн,<br>22 робочі дні –<br>133,31<br>грн /год)* | 1/5 | 44 | 23 462,56 |

|  |   |   |   |   |             |
|--|---|---|---|---|-------------|
| <b>7. Інші адміністративні процедури (уточнити):</b> | - | - | - | - | -           |
| <b>Разом за рік</b>                                  | X | X | X | X | 459 386,04  |
| <b>Сумарно за п'ять років</b>                        | X | X | X | X | 2 296 930,2 |

Примітки.

\* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається з розрахунку середньої заробітної плати державного інспектора енергетичного нагляду територіального (регіонального) контролюючого органу за грудень 2024 року, шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік.

\*\* середня заробітна плати державного службовця (головного спеціаліста) державного органу (територіального органу) за грудень 2024 року.

Проект регуляторного акта розроблено у період листопад – грудень 2024 року, до якого було сформовано відповідний пакет матеріалів, у тому числі, і аналіз регуляторного впливу, тому визначений період «грудень 2024 року» - передуючий місяць до надсилання на погодження до Міністерства енергетики України, оскільки Держенергонагляд є центральним органом виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра енергетики.

\*\*\* Пояснення щодо планових витрат часу на процедуру. Показники 0,5 год., 4 год., 16 год., 32 год. складаються з:

0,5 год. – приблизний час для опрацювання інформації про суб'єкт господарювання та заповнення відповідних журналів;

32 год. (4 дні) – приблизний час проведення огляду (перевірки) об'єктів у суб'єктів господарювання на місці розташування його обладнання;

16 год. – приблизний час на оформлення та завантаження його в інтегровану автоматизовану систему державного нагляду (контролю);

4 год. – приблизний час оформлення рішення. Слід наголосити, що середній час тривалості перевірки не залежить від класифікації суб'єкта господарювання (високий, середній, малий, у т.ч. СПД-фізичні особи), тривалість процесу залежить від кількості та обсягу обладнання.

## ТЕСТ

### малого підприємництва (М-Тест)

1. Консультації з представниками мікро- та малого підприємництва щодо оцінки впливу регулювання

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання на суб'єктів малого підприємництва та визначення детального переліку процедур, виконання яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником у період з 02.01.2025 року по 03.02.2025 року.

| Порядковий номер | Вид консультацій (публічні консультації прями (кругли столи, наради, робочі зустрічі тощо), інтернет-консультації прями (інтернет-форуми, соціальні мережі тощо), запити (до підприємців, експертів, науковців тощо)) | Кількість учасників консультацій, осіб | Основні результати (опис)       |
|------------------|---|--|---------------------------------|
| 1                | Проект акта оприлюднено для громадського обговорення на офіційному вебсайті   | -                                      | Звіт про громадське обговорення |

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва (мікро- та малі): кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання становить 12 600 одиниць та мікропідприємства 0 (одиниць), сукупна питома вага суб'єктів малого та мікропідприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 99,65% (відсотків), (відповідно до таблиці «Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання»).

Варто зазначити, що обрахунки витрат регулювання для всіх об'єктів малого підприємництва – 12 600 одиниці є суто теоретичними і відображають максимально можливий вплив на суб'єктів господарювання.

Поряд із цим, відповідно до наявних даних неможливо встановити кількість суб'єктів господарювання щодо яких щорічно застосовується заходи, передбачені проектом постанови відповідно до визначених для них критеріїв ризику.

3. Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання

| №<br>з/п  | Найменування оцінки   | У перший рік<br>(стартовий<br>рік<br>впровадженн<br>я<br>регулювання) | Періодичні<br>(за<br>наступний<br>рік) | Витрати за<br>п'ять<br>років |
|---|---|---|--|------------------------------|
| Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання |   |   |  |                              |
| 1   | Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів)   | X   | X                                      | X                            |
| 2   | Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування | X   | X                                      | X                            |
| 3   | Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали), у т.ч:                                     | X   | X                                      | X                            |
| 4   | Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування), у т.ч:   | X   | X                                      | X                            |
| 5   | Інші процедури (уточнити)   | X   | X                                      | X                            |
| 6   | Разом, гривень<br><i>Формула:</i><br><i>(сума рядків 1 + 2 + 3 + 4 + 5)</i>   | X   | X                                      | X                            |
| 7   | Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць   | X   | X                                      | X                            |



|   |  |  |  |  |
|---|--|--|--|--|
| 8   | Сумарно, гривень<br>Формула:<br>відповідний стовпчик "разом"<br>X кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 6 X рядок 7)  | X  | X  | X  |
| Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва виконання регулювання та звітування |  |  |  |  |
| 9   | Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання – <b>4 години</b><br>Формула: витрати часу на отримання інформації про регулювання, отримання необхідних форм та заявок X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість форм**                         | 511, 52<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>22 робочі дні – 127,88 грн /год)* | 511, 52<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>22 робочі дні – 127,88 грн /год)* | 511, 52<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>22 робочі дні – 127,88 грн /год)* |
| 10  | Процедури організації виконання вимог регулювання<br>Формула: витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємництва процедур на впровадження вимог регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість внутрішніх процедур | X  | X  | X  |
| 11  | Процедури офіційного звітування  | X  | X  | X  |

|    |   |  |  |  |
|----|---|--|--|--|
| 12 | Процедури щодо забезпечення процесу перевірок – <b>24 години</b><br><i>Формула: витрати часу на забезпечення процесу перевірок з боку контролюючих органів X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість перевірок за рік ***</i> | 3 069,12<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>22 робочі дні – 127,88 грн /год)* | 3 069,12<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>– 127,88 грн /год)* | 3 069,12<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 22 516 грн,<br>– 127,88 грн /год)* |
| 13 | Інші процедури (уточнити)   | X  | X  | X  |
| 14 | Разом, гривень<br><i>Формула:<br/>(сума рядків 9 + 10 + 11 + 12 + 13)</i>   | 3 580,64   | 3 580,64   | 3 580,64   |
| 15 | Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць  | 12 600   | 12 600   | 63 000   |
| 16 | Сумарно, гривень<br><i>Формула: відповідний стовпчик «разом» X кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 14 X рядок 15)</i>  | 45 116 064   | 45 116 064   | 225 580 320  |

\*Інформація щодо вартості часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених на вебсайті <https://ukrstat.gov.ua/> «Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2024» у сфері діяльності «Промисловість».

Щодо надання інформації «за II квартал 2024» зазначаємо, що наведена інформація не суперечить колонці до 3 пункту 3 Тесту малого підприємництва (М-Тест) додатку 4 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 11 березня 2004 р. № 308. Зазначеною методикою передбачається наведення інформації (у перший рік (стартовий рік впровадження регулювання). Слід повторно зазначити, що проєкт регуляторного акта розроблено у період листопад – грудень 2024 року, його впровадження планувалося до кінця 2024 року. Тому інформація наводилася згідно з наявними статистичними даними за 2024 рік.

\*\* Брали за основу приблизний час витрат щодо отримання інформації про регулювання, отримання необхідних форм та заявок, далі розраховували згідно з формулою. Враховували специфіку здійснення державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, адже кожен орган діє індивідуально та витрачає час в залежності від певних обставин.

\*\*\* Брали за основу приблизний час витрат щодо отримання інформації про регулювання, отримання необхідних форм та заявок, далі розраховували згідно з формулою.

### **Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва**

Розрахунок бюджетних витрат на адміністрування регулювання здійснюється окремо для кожного відповідного органу державної влади чи органу місцевого самоврядування, що залучений до процесу регулювання. Державний орган, для якого здійснюється розрахунок вартості адміністрування регулювання: Державна інспекція енергетичного нагляду України.

| Процедура регулювання суб'єктів малого підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання малого підприємництва - за потреби) | Планові витрати часу на процедуру | Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата) | Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта | Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання | Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), гривень |
|--|-----------------------------------|--|--|---|---|
|--|-----------------------------------|--|--|---|---|

|   |           |  |      |        |            |
|---|-----------|--|------|--------|------------|
| окремо для суб'єктів малого та мікро-підприємств)   |           |  |      |        |            |
| 1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання*                               | 0, 5      | 66,65<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 23 464 грн,<br>22 робочі дні – 133,31 грн /год)*    | 1/10 | 12 600 | 839 790    |
| 2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі: | 24 години | 3 199, 44<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 23 464 грн,<br>22 робочі дні – 133,31 грн /год) | 1/10 | 12 600 | 40 312 944 |
| Камеральні  | -         | -  | -    | -      | -          |
| Виїзні 24 години  | 24 години | 3 199, 44<br>(1 день – 8 годин,<br>заробітна плата на місяць – 23 464 грн,<br>22 робочі дні – 133,31           | 1/10 | 12 600 | 40 312 944 |

|   |    |  |      |        |            |
|---|----|--|------|--------|------------|
|   |    | <i>грн /год)</i>   |      |        |            |
| 3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог регулювання | 16 | 2 132, 96<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 23 464 грн, 22 робочі дні – 133,31 грн /год) | 1/10 | 12 600 | 26 875 296 |
| 4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання                          | 4  | 533, 24<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 23 464 грн, 22 робочі дні – 133,31 грн /год)   | 1/10 | 12 600 | 6 718 824  |
| 5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання                                 | X  | X  | X    | X      | X          |
| 6. Підготовка звітності за результатами регулювання   | 4  | 533, 24<br>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 23 464 грн, 22 робочі                          | 1/10 | 12 600 | 6 718 824  |

|   |   |                              |   |   |             |
|---|---|------------------------------|---|---|-------------|
|   |   | дні –<br>133,31<br>грн /год) |   |   |             |
| 7. Інші адміністративні процедури (уточнити): | X | X                            | X | X | X           |
| Разом за рік                                  | X | X                            | X | X | 121 778 622 |
| Сумарно за п'ять років                        | X | X                            | X | X | 608 893 110 |

\* Інформація щодо малого та середнього суб'єкта не може різнитися, адже облік суб'єкта не потребує багато часу, адже це приблизний час для опрацювання інформації про суб'єкт господарювання та заповнення відповідних журналів.

*Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік.*

4. Розрахунок сумарних витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

| Порядковий номер | Показник   | Перший рік регулювання (стартовий) | За п'ять років |
|------------------|--|------------------------------------|----------------|
| 1.               | Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання  | X                                  | X              |
| 2.               | Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування | 45 116 064                         | 45 116 064     |
| 3.               | Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання   | 45 116 064                         | 45 116 064     |

|    |   |             |             |
|----|---|-------------|-------------|
| 4. | Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва | 121 778 622 | 608 893 110 |
| 5. | Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання                          | 166 894 686 | 613 404 714 |

---

## ФІНАНСОВО-ЕКОНОМІЧНІ РОЗРАХУНКИ ДО ПРОЄКТУ АКТА

ПРОЄКТ ПОСТАНОВИ КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ «ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ КРИТЕРІВ, ЗА ЯКИМИ ОЦІНЮЄТЬСЯ СТУПІНЬ РИЗИКУ ВІД ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРЬСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА РИНКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧАЄТЬСЯ ПЕРІОДИЧНІСТЬ ПРОВЕДЕННЯ ПЛАНОВИХ ЗАХОДІВ ДЕРЖАВНОГО НАГЛЯДУ (КОНТРОЛЮ) ДЕРЖАВНОЮ ІНСПЕКЦІЄЮ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ»

### 1. Період реалізації акта (рік) 2024-2026

(назва проєкту акта)

Початок реалізації акта з дня набрання чинності постанови Кабінету Міністрів України

Кінцевий термін реалізації акта постійно

### 2. Стратегічні цілі та показники результату, яких планує досягти головний розробник проєкту акта

| Назва показника результату   | Одиниця виміру | Рік (2024) | Рік (2025) | Рік (2026) |
|--|----------------|------------|------------|------------|
| Стратегічна ціль 1 Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України  |                |            |            |            |
| Здійснення планових заходів нагляду (контролю) у сферах електроенергетики, теплопостачання та на ринку природного газу   | од.            | 1847       | 1867       | 1867       |
| Здійснення позапланових заходів нагляду (контролю) у сферах електроенергетики, теплопостачання та на ринку природного газу   | од.            | 180        | 210        | 210        |
| Здійснення моніторингів готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалюваний) період, проходження грозового періоду та періоду підвищених температур, льодоходу, весняної повені суб'єктів електроенергетики, суб'єктів відносин у сфері теплопостачання (в т.ч. | од.            | 6 870      | 8757       | 8757       |



|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
| електростанцій, електричних та теплових мереж, енергосистем) |  |  |  |
|--|--|--|--|

**3. Бюджетна програма, в межах якої планується реалізація акта**

|                          |   |
|--------------------------|---|
| <b>КПКВК або ТПКВКМБ</b> | <b>Назва</b>  |
| 2403010                  | Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду |

**4. Загальна вартість публічної послуги з формування та реалізації акта**

тис. грн

| Джерела здійснення витрат                                     | Рік 2024          | Рік 2025          | Рік 2026          |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>За рахунок коштів бюджету, у тому числі:</b>               |                   |                   |                   |
| державного бюджету  | 235 302,00        | 233 970,30        | 233 970,30        |
| місцевого бюджету   | -                 | -                 | -                 |
| <b>За рахунок інших джерел, не заборонених законодавством</b> | -                 | -                 | -                 |
| <b>УСЬОГО</b>   | <b>235 302,00</b> | <b>233 970,30</b> | <b>233 970,30</b> |

**5. Перелік питань щодо потреби проведення зведених фінансово-економічних розрахунків**

| Питання   | Рік (n+1)                |    | Рік (n+2)                |    | Рік (n+3)                |    |
|---|--------------------------|----|--------------------------|----|--------------------------|----|
|   | так                      | ні | так                      | ні | так                      | ні |
| 1   | 2                        | 3  | 4                        | 5  | 6                        | 7  |
| Чи надаватиметься нова та/або відбудуться зміни | <input type="checkbox"/> | +  | <input type="checkbox"/> | +  | <input type="checkbox"/> | +  |



|   |                          |   |                          |   |                          |   |
|---|--------------------------|---|--------------------------|---|--------------------------|---|
| у наданні державної підтримки та/або допомоги фізичним/юридичним особам?  |                          |   |                          |   |                          |   |
| Чи будуть надаватися нові та/або вноситися зміни у наданні допомоги, виплати, пенсії, тощо певним заінтересованим сторонам?                                 | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи будуть змінюватись умови оплати праці працівників установ та організацій, що утримуються з відповідних бюджетів?   | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи буде збільшено/зменшено чисельність працівників бюджетної установи?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи будуть придбавати / передавати / списувати рухоме/нерухоме майно?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи планується отримання майна у натуральній формі, яке потребуватиме у подальшому обслуговування?   | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи треба буде здійснювати публічні закупівлі товарів, робіт і послуг?   | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи треба буде розробляти вебсайт / онлайн-системи / курси / ресестри тощо?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи треба буде проводити комунікаційні заходи та/або заходи з інформування щодо нових процедур і правил для працівників?                                     | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи будуть зменшуватися або збільшуватися видатки на зв'язок, оплату комунальних послуг, оренду, поточний ремонт тощо?                                       | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи треба буде проводити базове навчання для працівників?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи буде введено, змінено чи скасовано наявні податки, збори та інші доходи?   | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи буде змінено структуру наявних податків, зборів та інших доходів?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи будуть змінюватись джерела здійснення видатків та надання кредитів з бюджету?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи будуть будь-кому надаватися пільги в оподаткуванні?  | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |
| Чи відбудеться вплив на обсяг державного/місцевого боргу та гарантованого державою / Автономною Республікою Крим, обласною радою чи територіальною громадою | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + |

|   |                          |   |                          |   |                          |
|---|--------------------------|---|--------------------------|---|--------------------------|
| міста боргу?  |                          |   |                          |   |                          |
| Чи будуть передаватись повноваження на здійснення витратів з державного до місцевих та/або з місцевих до державного бюджетів? | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> | + | <input type="checkbox"/> |
|   |                          |   |                          |   | +                        |

#### 6. Базові показники

##### 6.1. Заінтересовані сторони, на забезпечення інтересів яких спрямовано реалізацію акта

тис. осіб

|                        | Кількість осіб |               |               |
|------------------------|----------------|---------------|---------------|
|                        | Рік<br>(2024)  | Рік<br>(2025) | Рік<br>(2026) |
| Заінтересовані сторони | -              | -             | -             |
| (розписати за групами) | -              | -             | -             |

##### 6.2. Прямі та непрямі витрати

тис. грн

| Перелік показників                                    | Рік<br>(2024)                                       | Рік<br>(2025) | Рік<br>(2026) |
|---|---|---------------|---------------|
|   | <b>Прямі витрати:</b><br>(розписати за показниками) | -             | -             |
| <b>Непрямі витрати:</b><br>(розписати за показниками) | -   | -             | -             |

#### 7. Зведені фінансово-економічні розрахунки

Вид бюджету Державний







|  | загальний фонд | спеціальний фонд | разом | загальний фонд | спеціальний фонд | разом | загальний фонд | спеціальний фонд | разом |
|--|----------------|------------------|-------|----------------|------------------|-------|----------------|------------------|-------|
| 1  | 2              | 3                | 4     | 5              | 6                | 7     | 8              | 9                | 10    |
| <b>1. Кредитування, усього (підпункт 1.1 + підпункт 1.2)</b> | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| у тому числі:  | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| <b>1.1. Надання кредитів (+), усього</b>                     | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| з них: за бюджетними програмами КПКВК або ТПКВКМБ та ККК     | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| (розписати за кодами бюджетної класифікації)                 | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| <b>1.2. Повернення кредитів (-), усього</b>                  | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| з них: за бюджетними програмами КПКВК або ТПКВКМБ та ККК     | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |
| (розписати за кодами бюджетної класифікації)                 | -              | -                | -     | -              | -                | -     | -              | -                | -     |

### 7.3. Гарантії

| № з/п        | Найменування суб'єкта господарювання | Мета / інвестиційний проєкт | Рік набрання чинності гарантією угодою | сума гарантованого кредиту (позики) в іноземній валюті |      | Гарантії зобов'язання                                     |                            | додаткові зобов'язання, виконання яких гарантуються |
|--------------|--------------------------------------|-----------------------------|--|--|------|---|----------------------------|---|
|              |                                      |                             |  | код валюти   | сума | сума гарантованого кредиту (позики) в національній валюті | сума в національній валюті |   |
|              | -                                    | -                           | -                                      | -  | -    | -   | -                          | -   |
|              | -                                    | -                           | -                                      | -  | -    | -   | -                          | -   |
|              | -                                    | -                           | -                                      | -  | -    | -   | -                          | -   |
| <b>Разом</b> |                                      | X                           | X                                      | X  | X    | X   | X                          |   |

### 7.4. Запозичення

| № з/п | Ініціатор залучення кредиту (позики) | Мета / інвестиційний проєкт, на | Вибірка кредиту (позики) | Сума кредиту (позики)          |                     | Умови кредиту (позики) |
|-------|--------------------------------------|---------------------------------|--------------------------|--------------------------------|---------------------|------------------------|
|       |                                      |                                 |                          | сума у валюті кредиту (позики) | сума в національній |                        |
|       |                                      |                                 |                          |                                |                     |                        |



| / кінцевий позичальник | реалізацію якого запозичуються кошти | рік          |       | сума у валюті кредиту (позика) | код валюти | сума | валюті |  | термін кредиту (позика) | відсоткова ставка | комісійні платежі | інші обов'язкові платежі | штрафні санкції |
|------------------------|--------------------------------------|--------------|-------|--------------------------------|------------|------|--------|--|-------------------------|-------------------|-------------------|--------------------------|-----------------|
|                        |                                      | поточний (n) | (n+1) |                                |            |      |        |  |                         |                   |                   |                          |                 |
| 1                      | -                                    |              |       | -                              | -          | -    | -      |  | -                       | -                 | -                 | -                        | -               |
|                        |                                      | (n+2)        |       | -                              |            |      |        |  |                         |                   |                   |                          |                 |
|                        |                                      | (n+3)        |       | -                              |            |      |        |  |                         |                   |                   |                          |                 |
| Разом                  | X                                    |              |       | X                              | X          | X    |        |  | X                       |                   |                   |                          | X               |

8. Обґрунтування та припущення щодо оцінки прямого та опосередкованого впливу проекту акта на надходження та витрати державного та/або місцевого бюджетів, перелік ризиків, у тому числі фіскальних

|  |               |
|--|---------------|
| Витрати на реалізацію завдань та повноважень Держенергонагляду, визначених проектом постанови Кабінету Міністрів України, будуть здійснюватися за рахунком та в межах обсягів видатків, передбачених у державному бюджеті за бюджетною програмою КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» | Рік<br>(2024) |
| Витрати на реалізацію завдань та повноважень Держенергонагляду, визначених проектом постанови Кабінету Міністрів України, будуть здійснюватися за рахунком та в межах обсягів видатків, передбачених у державному бюджеті за бюджетною програмою КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» | Рік<br>(2025) |
| Витрати на реалізацію завдань та повноважень Держенергонагляду, визначених проектом постанови Кабінету Міністрів України, будуть здійснюватися за рахунком та в межах обсягів видатків, передбачених у державному бюджеті за бюджетною програмою КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» | Рік<br>(2026) |
| Витрати на реалізацію завдань та повноважень Держенергонагляду, визначених проектом постанови Кабінету Міністрів України, будуть здійснюватися за рахунком та в межах обсягів видатків, передбачених у державному бюджеті за бюджетною програмою КПКВК 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду» | Рік<br>(2026) |

Начальник Управління фінансового забезпечення

та бухгалтерського обліку – головний бухгалтер



Тетяна КАРАЩЕНКО

«18» \_\_\_\_\_ 2024 р.







**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

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

На № \_\_\_\_\_

**Державна інспекція  
енергетичного нагляду України**

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

Міністерство енергетики України погоджує без зауважень та надсилає завізований проєкт постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду», надісланий листами Державної інспекції енергетичного нагляду України від 12 грудня 2024 року № 7/6.2-4836-24 та від 25 грудня 2024 року № 7/06-5023-24, для подальшого направлення його на погодження до заінтересованих органів.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



№ 26/1.1-7.3-30998 від 26.12.2024  
Міністерство енергетики України  
№ 26/1.1-7.3-30998 від 26.12.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 26.12.2024 13:28  
3ED5083160DVC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01





# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

### Про затвердження Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 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»

#### НАКАЗУЮ:

1. Затвердити План діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік, що додається.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



UB  
Міністерство енергетики України  
№462 від 10.12.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 10.12.2024 14:17  
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**План діяльності Міністерства енергетики України з  
підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік**

| № з/п | Назва проєкту регуляторного акта  | Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта  | Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт   | Термін виконання     |
|-------|---|--|---|----------------------|
| 1.    | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу і визначається періодичність здійснення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду» | Метою прийняття постанови є затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу і визначається періодичність здійснення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією | Державна інспекція енергетичного нагляду України<br><br>Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії | II квартал 2025 року |



UB  
Міністерство енергетики України  
№462 від 10.12.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 10.12.2024 14:17  
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

| 1  | 2  | 3   | 4  | 5                            |
|----|--|---|--|------------------------------|
|    |  | <p>енергетичного нагляду України у зв'язку з внесенням відповідних змін до Законів України «Про ринок природного газу» та «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» та прийняттям Кабінетом Міністрів України постанови від 03 січня 2024 року № 1 «Деякі питання оптимізації діяльності центральних органів виконавчої влади у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу», відповідно до яких Державна інспекція енергетичного нагляду України наділена повноваженнями з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу</p> |  |                              |
| 2. | <p>Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку припинення діяльності уранових об'єктів»</p> | <p>На виконання статті 12 Закону України «Про видобування і переробку уранових руд»</p>   | <p>Департамент ядерної енергетики та атомної промисловості</p> | <p>ІІІ квартал 2025 року</p> |

| 1  | 2  | 3  | 4  | 5                     |
|----|--|--|--|-----------------------|
| 3. | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Методики визначення об'єму необлікованого пального»   | На виконання пункту 28 частини другої статті 46 Закону України «Про державне регулювання виробництва і обігу спирту етилового, спиртових дистилатів, біоетанолу, алкогольних напоїв, тютюнових виробів, тютюнової сировини, рідин, що використовуються в електронних сигаретах, та пального» | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | ІІІ квартал 2025 року |
| 4. | Розпорядження Кабінету Міністрів України «Про затвердження концепції технічного розвитку Єдиної газотранспортної системи України, систем зберігання та розподілу газу» | На виконання пункту 2 розділу ІІ «Перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань використання термінології у сфері енергетики»  | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | ІV квартал 2025 року  |
| 5. | Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження методики обчислення рівня мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів»   | На виконання пункту 5 частини третьої статті 4 Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» та відповідно до пункту 2.4 Плану організації підготовки проектів актів та виконання інших завдань, необхідних для реалізації Закону України «Про мінімальні запаси            | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | ІV квартал 2025 року  |

| 1  | 2   | 3  | 4  | 5                    |
|----|---|--|--|----------------------|
|    |   | нафти та нафтопродуктів»   |  |                      |
| 6. | Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Типової форми Тікетс-угоди щодо резервування нафти та нафтопродуктів, що входять до складу мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів» | На виконання частини четвертої статті 9 Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» та відповідно до пункту 2.18 Плану організації підготовки проектів актів та виконання інших завдань, необхідних для реалізації Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» | Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів | IV квартал 2025 року |
| 7. | Наказ Міністерства енергетики України «Про внесення змін до Правил пожежної безпеки для підприємств вугільної промисловості України»  | Наказом передбачається приведення у відповідність до законодавства заходів і завдань у сфері пожежної безпеки, спрямованих на підвищення рівня пожежної безпеки та зменшення кількості пожеж на підприємствах вугільної промисловості  | Управління охорони праці, промислової безпеки, цивільного захисту та соціальної політики       | IV квартал 2025 року |

## Повідомлення про оприлюднення проєкту постанови КМУ «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду»

02.01.2025

**Повідомлення про оприлюднення проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду»**

Відповідно до вимог статті 9 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» Державна інспекція енергетичного нагляду України повідомляє про оприлюднення проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду» (далі – проєкт регуляторного акта).

Проєкт регуляторного акта розроблено з метою затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною інспекцією енергетичного нагляду у зв'язку з набранням чинності Законом України «Про оптимізацію структури власності оператора газотранспортної системи України» в частині доповнення Закону України «Про ринок природного газу» статтею 8<sup>1</sup> щодо державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу, прийняття постанови Кабінету Міністрів України від 03 січня 2024 року № 1 «Деякі питання оптимізації діяльності центральних органів виконавчої влади у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу» щодо здійснення Державною інспекцією енергетичного нагляду України повноважень і функцій з реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Проєктом постанови передбачено затвердити перелік ризиків настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності на ринку природного газу та перелік критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, їх показники та кількість балів за кожним показником, шкала балів та періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Затвердження постанови забезпечить єдиний підхід до планування перевірок, об'єктів газорозподільних систем, внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж внутрішнього газопостачання, димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків, їх випробування та ремонту у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» оптимізації кількості планових заходів Держенергонагляду з урахуванням трьох ступенів ризику діяльності суб'єктів господарювання: високого, середнього або незначного; створенню прозорості діяльності посадових осіб Держенергонагляду та прийнятих ними рішень за наслідками таких перевірок.

Проєкт регуляторного акта та відповідні матеріали до нього розміщено на офіційному вебсайті Державної інспекції енергетичного нагляду України: <https://sies.gov.ua/> у розділі «Діяльність» підрозділі «Регуляторна діяльність» підрозділі «Повідомлення про оприлюднення проєктів регуляторних актів».

Зауваження та пропозиції стосовно проєкту постанови у письмовій та електронній формі просимо надавати протягом місяця з дня опублікування цього оголошення за адресою:

Державна інспекція енергетичного нагляду України (вул. Дорогожицька 11/8, м. Київ, 04112), e-mail: [bureau@sies.gov.ua](mailto:bureau@sies.gov.ua).

Відповідальний виконавець: Михайлович Віталій Федорович, директор Департаменту державного нагляду у галузі теплопостачання та на ринку природного газу – головний державний інспектор з енергетичного нагляду, тел.: 380/395/2005.