

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**проекту наказу Міністерства енергетики України**  
**«Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України**  
**від 11 липня 2023 року № 216»**

**I. Визначення проблеми**

Проект наказу «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216» (далі – проект наказу) розроблено Міненерго за результатами опрацювання інформації щодо витоків (втрат) природного газу, наданої суб'єктами господарювання, що на підставі ліцензії здійснюють діяльність з розподілу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у їх власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснюють щодо неї функції оперативного-технологічного управління (далі – оператори ГРМ) за період з 19 лютого 2014 року по 31 жовтня 2023 року враховуючи вимоги Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216, зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611 (далі – Методика).

З метою збору інформації (розрахунку) за період з 19 лютого 2014 року до 31 жовтня 2023 року, Міненерго листом від 10 листопада 2023 року № 26/1.4-7.4-22851 звернулося до операторів ГРМ щодо надання інформації стосовно обсягу втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією Російської Федерації, на об'єктах газорозподільної системи, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ в оператора ГРМ, та інформацію щодо обсягу втрат (витоку), зумовлених збройною агресією Російської Федерації, на об'єктах газорозподільної системи, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ у оператора ГРМ та фактичних обсягів втрат (витоку) природного газу, розрахованих відповідно до вимог Методики.

У вказаному листі також зазначалось про подальше подання операторами ГРМ до Міненерго інформації про обсяг втрат (витоку) природного газу.

В поданій операторами ГРМ інформації наявні дані обсягів витоку природного газу починаючи з 24 лютого 2022 року.

При опрацюванні, отриманої від операторів ГРМ інформації виникли ряд неузгодженостей, зокрема:

1) обсяг втрат природного газу, який розрахований відповідно до Методики, суттєво відрізняється від обсягу втрат, зумовлених воєнними діями, на об'єктах ГРМ, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ в оператора ГРМ, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями, на об'єктах ГРМ, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ в оператора ГРМ та фактичних обсягів втрат природного газу, які оператори ГРМ надавали до НКРЕКП відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 02 квітня 2022 року № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» (далі – постанова № 365). Обсяги втрат (витоку) природного газу, розраховані

відповідно до постанови № 365, яка втратила чинність 12 грудня 2023 року, та Методики відрізняються між собою в декілька разів. Тому, у суб'єктів господарювання виникає проблема відображення цих втрат у фінансовій звітності за 2022 та 2023 роки;

2) формула визначення обсягу втрат (витоку) природного газу, яка наведена у додатку 1 до Методики, не містить чіткого джерела отримання інформації показників (фактичного абсолютного тиску газу в газопроводі, барометричного тиску тощо), які необхідні для розрахунку, відтак унеможлиблює коректну уніфікацію збитків.

Відповідно до листа АТ «Київгаз» від 08 лютого 2024 року № 558/20, обсяг втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій за січень 2024 року (обсяг II) відображено в обсязі 364 609,37 куб. метрів. Формульний розрахунок, який було здійснено відповідно до Методики, за цей період склав 3 033 600,16 куб. метрів (або у 8,3 рази більше фактичного показника, підтвердженого актами приймання-передачі природного газу, підписаними із постачальником природного газу). Це пояснюється різними фізичними параметрами такими як ширина газової труби, робочий тиск, діаметр отвору витоку природного газу (наявність одночасно декількох отворів) тощо.

На сьогодні оператори ГРМ згідно з підпунктом 1.2.4 пункту 1.2 додатку 2 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06 березня 2022 року № 222 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 489), придбавають природний газ у ТОВ «ГК «Нафтогаз України».

Обсяг (об'єм) природного газу, що передається за договором, складається з:

обсягу нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, які погоджено з НКРЕКП у період з 01 червня 2022 року та протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування (обсяг I – фіксований);

обсягу втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, що розраховуються відповідно до Методики (обсяг II);

обсягу понаднормових втрат та виробничо-технологічних витрат на період з 01 червня 2022 року та протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування, за винятком обсягів I і II (обсяг III);

ціна газу для обсягу I (фіксований) становить 7 420 грн з урахуванням податку на додану вартість за 1000 куб. метрів;

ціна газу для обсягу II становить 0,01 грн з урахуванням податку на додану вартість за 1000 куб. метрів.

За результатами звітного місяця між сторонами підписуються акти приймання-передачі природного газу.

Ресурс природного газу для операторів ГРМ постачається НАК «Нафтогаз України» через дочірнє підприємство ТОВ «ГК «Нафтогаз України» і підлягає компенсації державою відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 03 грудня 2020 року № 1194 «Про затвердження Порядку визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні

обов'язки». Через відсутність коштів у державному бюджеті, спричинену воєнними діями, компенсації у 2023 та 2024 роках не здійснювалися.

Відтак, проектом наказу пропонується змінити підхід розрахунку обсягів витоку природного газу для операторів ГРМ та привести їх до фактичних показників (обсяг П). Для визначення обсягів витоку природного газу для ТОВ «Оператор ГТС України» (далі – оператор ГТС) та АТ «Укртрансгаз» (далі – оператор газосховища) пропонується використати підхід розрахунку обсягу втрат (витоку) природного газу з урахуванням вимог їх облікової політики.

Оператори ГРМ із територій України, які залишаються окуповані з 19 лютого 2014 року та з 24 лютого 2022 року, інформацію не подавали. Втрати (виток) природного газу суб'єктів господарювання на цих територіях, понесені з 19 лютого 2014 року визначатимуться згідно з окремим нормативно-правовим актом щодо нарахування військових репарацій на цих територіях і не можуть наразі охоплюватися положеннями Методики.

Через відсутність офіційної підписки Міненерго на цінові пропозиції словацького хабу SK VTP Gas Price, а отже неможливість вільного доступу до цієї інформації та деяких показників розрахункової формули (SK Exit fee – калькулятор рахує тільки на майбутні періоди), формула вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) доопрацьована із врахуванням інформації щодо приведеної вартості природного газу SEGН VTP (Day-Ahead) до кордону України, розміщеної на офіційному вебсайті Української енергетичної біржі за посиланням <https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/natural-gas/other-price-indicators/#data-filter>.

Також проектом наказу, зважаючи на лист оператора ГТС від 01 грудня 2023 року № ТОВВИХ-23-17395 та лист оператора газосховища від 22 серпня 2024 року № 1001ВИХ-24-5156, доповнено суб'єкти господарювання на яких поширюється Методика – оператором ГТС та оператором газосховища і об'єктами їх газової інфраструктури.

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

<b>Групи (підгрупи)</b>	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
Громадяни	+	
Держава	+	
Суб'єкти господарювання	+	
У тому числі суб'єкти малого підприємництва		+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання визначення шкоди та збитків через витоки (втрати) природного газу,

завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, підлягає справедливій компенсації через відповідне рішення міжнародних судових інстанцій.

## II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є виконання підпункту 16 пункту 2 Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2022 року № 951).

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту наказу.	<p>Дозволить справедливо обрахувати суму збитків, завданих операторам ГРМ, оператору ГТС і оператору газосховищ, з використанням технічних інструментів, доступних Міненерго.</p> <p>Слід зазначити, що оператори ГРМ придбавають обсяг II природного газу у ТОВ «ГК «Нафтогаз України». НАК «Нафтогаз України», відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 03 грудня 2020 року № 1194 «Про затвердження Порядку визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки» має отримувати відповідну компенсацію з державного бюджету за реалізацію обсягу II. Через відсутність коштів у державному бюджеті, пов'язані із війною, у 2022, 2023 та 2024 роках відповідні компенсації не здійснювалися.</p> <p>Оператор ГТС та оператор газосховища придбавають природний газ на технологічні потреби (в тому числі на втрати (витоки) природного газу) за комерційними цінами. Наразі ці втрати нічим не покриваються.</p>
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін.	Неможливість здійснення розрахунку суми збитків держави, оператора ГТС та оператора газосховища, що містить в собі неможливість уніфікованого збору інформації для подальшого подання в міжнародні судові інстанції та неможливість отримання відповідної компенсації.

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу.</p>	<p>Дозволить справедливо обрахувати суму збитків, завданих операторам ГРМ (і як наслідок державі), оператору ГТС та оператору газосховищ, з використанням технічних інструментів, доступних Міненерго, а саме: визначити обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовлено воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією; визначити вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу. Надасть можливість отримати відповідну компенсацію через міжнародні судові інстанції.</p>	<p>Наявні витрати не будуть компенсовані державі (мається на увазі розрахована та перевірена (наразі не сплачена) Державною аудиторською службою компенсація ПСО з державного бюджету НАК «Нафтогаз України» та його дочірнім підприємствам за 2022 та 2023 роки відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 03 грудня 2020 року № 1194).</p>
<p>Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін.</p>	<p>Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною.</p>	<p>Втрати (витоки) природного газу через руйнування або пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності у зв'язку із бойовими діями, терористичними атаками, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами нанесеними під час</p>

		<p>збройної агресії Російської Федерації. Крім того, значні витрати внаслідок свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини державного бюджету.</p> <p>Негативний результат в міжнародних судових інстанціях, а отже неможливість отримання компенсації за спричинені збитки.</p>
--	--	--

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу.</p>	<p>Прийняття наказу забезпечить необхідні умови для захисту інтересів споживачів. Також, з метою зменшення втрат газу буде можливість отримати від партнерів нове обладнання. Останнє в свою чергу дасть змогу в найкоротші терміни здійснювати ремонти об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу та безперервно постачати природний газ до побутових споживачів.</p>	<p>Витрати залишаться на існуючому рівні.</p>

Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін.	Відсутні.	Не забезпечить необхідні умови для захисту інтересів підприємств (операторів ГРМ, оператора ГТС та оператора газосховища), споживачів України (побутових, промислових та бюджетних) та нерезидентів (зберігання природного газу в газосховищах), що в свою чергу позначиться на їх операційній діяльності і як наслідок можливість постачання природного газу побутовим споживачам опиниться під загрозою.

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

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	2	47		–	49
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	4,1 %	95,9 %	–	–	100 %

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу.	Дозволить вірно розрахувати суму збитків щодо втрат (витоку) природного газу, які завдано збройною агресією Російської Федерації та подати відповідні підтверджуючі документи до міжнародних судових інстанцій.	Адміністративні витрати, пов'язані із збором та відправленням до Міненерго підтверджуючих матеріалів у операторів ГРМ незначно зміняться у зв'язку із підвищенням мінімальної заробітної плати. Для оператора ГТС та оператора газосховища це

		будуть нові витрати, які складатимуть 1 296 057,3 грн (на одного суб'єкта господарювання).
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін.	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною.	Витрати щодо втрат (витоку) природного газу суб'єктами господарювання та державного бюджету залишаться не скомпенсованими.

### Витрати суб'єктів господарювання, що виникають внаслідок дії проєкту наказу

Розрахунок зроблено для щомісячного подання в будь якій із зазначених форм оператором ГТС та/або оператором ГРМ та/або оператором газосховища до Міненерго інформації (розрахунок) щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи (пп.1 та 2 розділу II Методики).

М-тест не проводився відповідно до додатку 4, на підставі того, що суб'єктами господарювання на яких поширюється даний наказ є суб'єкти господарювання середнього та великого бізнесу.

Порядковий номер	Витрати	Проєкт акта/витрати через 1 рік
1	Витрати на ознайомлення	24,0 грн <sup>1</sup>
2	Витрати, пов'язані із збором інформації передбаченої п.2 розділу II Методики: - за можливості, підтвердження факту завдання руйнівного впливу саме бойовими діями, терористичним(ми) актом (актами), диверсіями, ракетнобомбовими ударами, в ході збройної агресії; - підтвердження періоду часу витоку природного газу (заявка аварійно-диспетчерської служби (АДС) або повідомлення, де засвідчується час початку витоку газу в наслідок аварії та час зупинення витоку під час локалізації або ліквідації аварії, тощо). Час або тривалість витікання природного газу має бути розраховано виходячи з даних про момент ушкодження (початок витоку	100 тис. грн*12 = 1,2 млн грн (на одного суб'єкта господарювання).



	газу) та час припинення витоку природного газу (усунення ушкодження, з допомогою бандажу або застосування запірної арматури). Втрати природного газу вважаються припиненими з моменту зупинення витоку природного газу в атмосферу; - дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС (в тому числі заявка АДС).	
3	Витрати, пов'язані із підготовкою інформації (розрахунку) згідно додатку 1 Методики (часові витрати множимо на мін п/з)	Мінзарплата (8000 грн) * 12 місяців = 96 000 грн (на одного суб'єкта господарювання).
4	Витрати, пов'язані з використанням матеріалів для подання щоквартальної інформації (витрати на електронне подання та/або якщо по пошті (поштові витрати)	Конверт вартість плюс марка 36 грн
5	РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3+4), грн	1 296 060 грн
6	Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	49
7	Сумарні витрати суб'єктів господарювання на виконання регулювання (вартість регулювання) (5*6), грн	63 506 940 грн

<sup>1</sup> Для обрахунку: приймаємо за основу мінімальну заробітну плату, визначену у погодинному розмірі, що становить 48 грн/год відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік»; час, який витрачається суб'єктами господарювання на подання заяви в електронній формі 0,5 год (за результатами консультацій).

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, грн (за 1 рік)
Альтернатива 1. Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (рядок 11 таблиці «Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта»)	1 296 060 грн

<p>Альтернатива 2. Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємства згідно з додатком 2 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (рядок 11 таблиці «Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємства, які виникають внаслідок дії регуляторного акта»)</p>	<p>Не дозволить отримати компенсацію:  <b>оператору ГТС</b> за 2022 рік у сумі 255 684 770,37 грн, за 2023 рік – 13 744 237,90 грн, за 2024 рік – 21 989,88 грн.          Всього наразі сума збитків складає 269 450 998,15 грн;  <b>оператору газосховища</b> за 2024 рік – 36 526 589,66 грн.</p>
---	---

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

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал Результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	4	Ціллю є провести справедливий розрахунок збитків, спричинених витоком (втратами) природного газу на об'єктах газової інфраструктури (магістральний та розподільчі газопроводи та об'єкти на них).
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін	1	Проблема залишиться невирішена, що не дозволить забезпечити збір та подання відповідних підтверджуючих матеріалів до Мін'юсту.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Врегулювання неузгодженостей у Методичі; доповнення суб'єктів господарювання – оператором ГТС та оператором газосховища і об'єктами	Витрати держави складатимуть 98 243,04 грн.	У разі прийняття проекту наказу цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у розв'язанні визначеної проблеми. Буде забезпечено належний розрахунок

	газотранспортно ї системи та сховищ природного газу.		збитків, спричинених втратаю (витоком) природного газу на об'єктах операторів ГРМ, оператора ГТС і оператора газосховища.
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін	Відсутні.	Неможливість отримання компенсації збитків, спричинених витоком (втратами) природного газу через збройну агресію Російської Федерації.	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати та не дозволить забезпечити досягнення поставленої мети.

<b>Рейтинг</b>	<b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи</b>	<b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b>
Прийняття проєкту наказу	Дозволяє розв'язати проблему у прозорий спосіб шляхом усунення неузгодженостей у Методиці із застосуванням технічних інструментів доступних Міненерго.	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проєкту наказу не передбачається.
Залишення ситуації без змін	Проблема залишиться невирішена та не дозволить отримання компенсації збитків, спричинених витоком (втратами) природного газу через збройну агресію Російської Федерації.	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проєкту наказу не передбачається.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проєкту наказу, яким буде встановлено Методику для неупередженої оцінки шкоди та збитків, нанесених внаслідок пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, що призвело до втрат (витоку) значних обсягів природного газу. Ринковими методами розв'язати проблему неможливо, оскільки у операторів ГРМ відсутні кошти для купівлі обсягу втрат,

зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, що розраховуються відповідно до Методики (обсяг II) за ринковими цінами.

Ця Методика застосовується під час визначення обсягу втрат (витоку) природного газу оператором газотранспортної системи (далі – оператор ГТС) та/або оператором газорозподільної системи (далі – оператор ГРМ) та/або оператором газосховища у разі розгерметизації пошкодженого або знищеного об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойовими діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, спричинених збройною агресією Російської Федерації (далі – збройна агресія), та вартості такого обсягу у разі руйнування або пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу (далі – об'єкт пошкодження), для визначення розміру шкоди, завданої підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності у зв'язку із бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії.

Проект наказу спрямований на унормування вимоги до: визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією; визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу.

Прийняття проекту наказу дозволить визначити єдиний підхід до збору, фіксації та узагальнення інформації щодо вартості втрат (витоку) природного газу у разі руйнування або пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності у зв'язку із бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами нанесеними під час збройної агресії російської федерації.

Проект наказу та аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міненерго <http://www.mev.gov.ua>, яке буде надавати необхідні роз'яснення щодо норм проекту наказу.

Міненерго для впровадження проекту наказу має погодити його із заінтересованими центральними органами виконавчої влади та подати його на державну реєстрацію до Мін'юсту.

## **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**

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

Відповідно, розрахунок витрат на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади в рамках асигнувань передбачених на відповідний бюджетний рік для Міненерго.

## БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ на адміністрування регулювання

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування регулювання:

### Міненерго

Процедура регулювання суб'єктів (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата), грн/рік**	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта, пр./рік***	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати адміністрування регулювання, грн
<b>1. Обробка та узагальнення поданої інформації, за формою додатку 2 (п. 6 розділу III Методики)</b>	Норма робочого часу на 2024 рік становить при 40 – годинному робочому тижні – 1987 годин.	Використовується посадовий оклад головного спеціаліста державного органу, юрисдикція якого поширюється на всю територію України, згідно Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» та постанови Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 року № 1409 «Питання	12 процедур. На одну процедуру планується 1 год (середнє значення, беручи до уваги що не у всіх суб'єктів були втрати (витоки) природного газу).	49 суб'єктів.	12*49*167,08*1 = 98 243,04 грн.
<b>2. Визначення вартості втрат (п. 5 розділ III Методики)</b>					
<b>3. Визначення розміру реальних збитків (пп.5-6 розділу III Методики)</b>					
<b>4. Підготовка інформації до акту оцінки збитків, згідно додатку 5 цієї Методики.</b>					

(пп. 5-6 розділу III Методики)		оплати праці державних службовців на основі класифікації посад у 2024 році», та який відповідно на 01 січня 2024 року становить 29 184 грн – місячна оплата, за рік – 350 208 грн. У погодинному розмірі – 167,08 грн.			
<b>Разом за рік</b>	1 год * 49 суб'єктів * 12 процедур = 588 год.	167,08 грн/год.	12 процедур.	49 суб'єктів.	167,08 грн/год * 588 год = 98 243,04 грн.
<b>Сумарно за п'ять років</b>	588 год * 5 років = 2 940 год.	167,08 грн/год.	12 процедур * 5 років = 60 процедур.	49 суб'єктів	167,08 грн/год * 2 940 год = 491 215,2 грн.

### ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії проекту наказу

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, грн	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), грн	-	-

3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, грн	1 296 060 грн	6 480 300 грн
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), грн	-	
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), грн	-	-
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), грн	-	-
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, грн	-	-
8	Інше (уточнити), грн Витрати оператора ГТС на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.  Витрати оператора газосховища на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та	13 744 237,9 грн (2023 рік).  Витрати за 2023 рік відсутні.	269 450 998,15 грн (за 2,5 роки) * 2 = 538 901 996,30 грн. (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).  36 526 589,7 грн (2024 рік) * 5 = 182 632 948,5 грн (простий

	<p>понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.</p> <p>Витрати оператора ГРМ на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.</p>	<p>Витрати на придбання природного газу:  <math>0,01 * 852,58949 = 8,53</math> грн (2023 рік);  за 2024 рік –  <math>0,01 * 2\,994,02468 = 29,94</math> грн (2024 рік).</p>	<p>арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).</p> <p>Витрати на придбання природного газу:  <math>(29,94 + 8,53) * 2 = 76,94</math> грн.</p>
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), грн	15 040 303,73 грн (2023 рік).	728 015 308,24 грн (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	49	49
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), грн	15 040 303,73 грн (2023 рік).	728 015 308,24 грн (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).



## Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат (по 1 суб'єкту господарювання)	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати оператора ГТС на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.	13 744 237,9 грн (2023 рік).	Періодичність витрат природного газу через збройну агресію Російської Федерації відсутня. За 2022 рік витрати становлять 255 684 770,37 грн, за 2023 рік – 13 744 237,9 грн, за 2024 рік – 21 989,88 грн.	269 450 998,15 грн (за 2,5 роки) * 2 = 538 901 996,30 грн.
Витрати оператора газосховища на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.	Витрати за 2023 рік відсутні.	Періодичність витрат природного газу через збройну агресію Російської Федерації відсутня. За 2024 рік витрати становлять 36 526 589,7 грн.	36 526 589,7 грн (2024 рік) * 5 = 182 632 948,5 грн (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати витрати внаслідок військової агресії неможливо).
Витрати оператора ГРМ на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням	Витрати на придбання природного газу: 0,01 * 852,58949 =	Періодичність витрат природного газу через збройну агресію	Витрати на придбання природного газу: (29,94 + 8,53) * 2 = 76,94 грн.

гуманітарних ситуацій.	кризових	8,53 грн (2023 рік); за 2024 рік – 0,01 * 2 994,02468 = 29,94 грн (2024 рік).	Російської Федерації відсутня.	
------------------------	----------	--	--------------------------------	--

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва не передбачені, оскільки відсутні суб'єкти малого підприємництва.

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії проєкту наказу**

Строк дії проєкту наказу не обмежений, що надасть можливість максимально зібрати доказовий матеріал, розв'язати проблему та досягти цілей державного регулювання.

Проєкт наказу набирає чинності відповідно до законодавства України з дня його офіційного опублікування.

## **VIII. Визначення показників результативності дії проєкту наказу**

Показниками результативності проєкту наказу є:

1. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проєкту наказу – високий.

2. Обсяг втрат (витоку) природного газу має бути зафіксований відповідно до вимог проєкту наказу та переданий операторами ГРМ, оператором ГТС та оператором газосховища (далі – заявники) разом із доказовими матеріалами Міненерго не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, у будь-який з зазначених способів.

Міненерго узагальнює подану заявниками інформацію, здійснює розрахунок відповідної компенсації та розміщує її на своєму офіційному вебсайті <http://www.mev.gov.ua>.

3. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проєкту наказу – 49 суб'єкта господарювання.

З метою збору інформації оператори ГРМ, оператор ГТС та оператор газосховища фіксують та подають до Міненерго обсяги втрат (витоку) природного газу в разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу разом із відповідними підтверджуючими матеріалами.

4. Розмір надходжень до державного бюджету збільшиться у разі виграшу судової справи у міжнародних судових інстанціях.

Проєкт наказу та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міненерго <http://www.mev.gov.ua>.

## **ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії проєкту наказу**

Всі відстеження результативності проєкту наказу будуть здійснюватися шляхом аналізу статистичних даних.

Метод проведення відстеження результативності проєкту наказу – статистичний. Вид даних, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності – статистичні.

Відстеження результативності дії проєкту наказу буде здійснюватися статистичним методом на основі аналізу показників його результативності.

Базове відстеження результативності проєкту наказу здійснюватиметься протягом року з дня набрання ним чинності.

Повторне відстеження проєкту наказу здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження результативності проєкту наказу будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження його результативності.

**Перший заступник Міністр**

**Юрій ШЕЙКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 року