



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

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

На № _____

Державна регуляторна служба України

Про погодження проєкту наказу
Міністерства енергетики України

Міністерство енергетики України надсилає проєкт наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216» та просить погодити його в найкоротший строк.

Додатки: 1. Проєкт наказу на 9 арк.
2. Порівняльна таблиця на 8 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 19 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 3 арк.
5. Наказ Міністерства енергетики України від 12 березня 2025 року № 105 на 3 арк.

Перший заступник Міністра

Юрій ШЕЙКО

Марія Сушкова 206 37 30



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4-5261 від 18.03.2025
КЕП: Шейко Ю. С. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

*Про внесення змін до наказу
Міністерства енергетики України
від 11 липня 2023 року № 216*

Відповідно до пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 «Про затвердження Порядку визначення шкєди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації», абзацу другого пункту 6 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 (з редакції постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 489), пункту 8 Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507,
НАКАЗУЮ:

1. Внести до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216 «Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611, такі зміни:

заголовок викласти у такій редакції:

«Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»;

пункт 1 викласти у такій редакції:

«1. Затвердити Методику визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається».



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4-5261 від 18.03.2025
КЕП: Шейко Ю. С. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17

2. Затвердити Зміни до 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 в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611, що додаються.

3. Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів забезпечити подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку.

4. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра КОЛІСНИКА Миколу.

Перший заступник Міністра

Юрій ШЕЙКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

« ____ » _____ № ____

Зміни

до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації

1. Заголовок викласти у такій редакції:

«Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації».

2. У розділі I:

1) пункти 1–4 викласти у такій редакції:

«1. 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.

2. Ця Методика поширюється на випадки пошкодження або знищення об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу в розумінні статті 1 Закону України “Про ринок природного газу”, пов'язаних з бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії.

3. У цій Методиці терміни вживаються у такому значенні:

акт оцінки збитків – документ, що є результатом стандартизованої оцінки та містить висновки про розмір збитків, підтверджує виконані процедури з оцінки;

бандаж – пристрій, який тимчасово встановлюється для відновлення герметичності газопроводу у разі його пошкодження;

вартість втрат (витоку) природного газу – актуальні на дату оцінки витрати для відновлення обсягу витоку природного газу;

вихідні дані – документи, в яких містяться характеристики об'єкта пошкодження, що підлягає оцінці;

витікання газу – проникання потоку газу крізь тріщини або отвори внаслідок надлишкового тиску;

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу у зв'язку з пошкодженням та/або знищенням об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів під час збройної агресії;

збиток – вартість втраченого обсягу природного газу у зв'язку із витіканням в атмосферу внаслідок пошкодження та/або знищення об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами під час збройної агресії;

оператор ГРМ – суб'єкт господарювання, що на підставі ліцензії здійснює діяльність з розподілу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у його власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснює щодо неї функції оперативно-технологічного управління;

оператор ГТС – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників);

оператор газосховища – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу з використанням одного або декількох газосховищ на користь третіх осіб (замовників);

оцінка – процес визначення вартості втрат на дату оцінки за відповідною процедурою;

розмір реальних збитків – вартість втрат (витоку) природного газу станом на дату витікання в атмосферу природного газу внаслідок пошкодження та/або знищення об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами під час збройної агресії.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України “Про ринок природного газу”, постанові Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 “Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації” (далі – Постанова), Положенні про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 06 березня 2022 року № 222 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 489) (далі – Положення), Кодексі газорозподільних систем, затверджене постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Кодексі газосховищ, затверджене постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних

послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825, Методиці визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033, Правилах безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119.

4. Оцінка шкоди та збитків, що проводяться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення таких цілей:

визначення розмірів та обсягів шкоди та збитків, завданих збройною агресією;

визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу внаслідок збройної агресії;

інші цілі, визначені законодавством»;

2) пункт 6 викласти у такій редакції:

«6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії, починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях.

Після відновлення територіальної цілісності України в межах існуючого кордону 1991 року до цієї Методики будуть внесені зміни або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу, понесені з 19 лютого 2014 року, визначатимуться згідно з окремим нормативно-правовим актом щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях».

3. У розділі II:

1) заголовок викласти у такій редакції:

«II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»;

2) пункт 1 викласти у такій редакції:

«1. Оператор ГТС та/або оператори ГРМ, та/або оператор газосховища (далі – заявники) не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, подають щомісячно до Міненерго за формою подання звітності, яка наведена у додатку 1 до цієї Методики, інформацію (розрахунок) про обсяги втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією на об'єктах

газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу заявників, які мають часткові пошкодження і до яких є вільний доступ у заявника, та інформацію щодо фактичного обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць, підтверджену актом:

списання природного газу, складеним з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховища;

приймання-передачі природного газу між оператором ГРМ і постачальником природного газу (обсяг II у розумінні Положення) у будь-який із зазначених способів:

1) в паперовому вигляді (наручно);

2) в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи суб'єкта господарювання та/або кваліфікованої електронної печатки суб'єкта господарювання з дотриманням вимог Законів України "Про електронні документи та електронний документообіг" та "Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги" на електронну адресу kanc@mev.gov.ua;

3) у пункті 2:

в абзаці другому слова «газорозподільної системи» замінити словами «газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«розрахунок обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць разом з актом списання природного газу, складеним з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховища/актом приймання-передачі природного газу (обсяг II) за звітний місяць, підписаним між оператором ГРМ та постачальником природного газу відповідно до договору постачання природного газу»;

слова «оператор ГРМ» у всіх відмінках замінити словом «заявник» у відповідних відмінках;

4) у пункті 4 слова та цифри «Формою 1 згідно з додатком 2» замінити словами та цифрою «формою, яка наведена у додатку 1».

4. У розділі III:

1) в абзаці шостому пункту 3 слова «оператором ГРМ» замінити словом «заявником»;

2) пункт 5 викласти у такій редакції:

«5. Вартість втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) внаслідок витоку природного газу з метою задоволення цілей, встановлених пунктом 3 Постанови, розраховується за формулою:

$$Ц_i = Q_i \times Ц_{CEGN}, \text{ (грн)}$$

де:

Q_i – обсяг втрат (витоку) природного газу, поданий заявником (1000 куб. метрів);

C_{CEGN} – приведена вартість природного газу CEGH VTP (Day-Ahead) до кордону України, розміщена на офіційному вебсайті Української енергетичної біржі за посиланням <https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/natural-gas/other-price-indicators/#data-filter> (грн за 1000 куб. метрів)»;

3) у пункті 6 цифру «3» замінити цифрою «2».

5. Додаток 1 виключити.

У зв'язку з цим додатки 2, 3 вважати додатками 1, 2 відповідно.

6. Додатки 1, 2 викласти в новій редакції, що додаються.

**В.о. Генерального директора
Директорату нафтогазового
комплексу та розвитку ринків нафти,
природного газу та нафтопродуктів**



Ганна ЛІГУН

Додаток 1

до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (абзац перший пункту 1 розділу II)

Форма подання звітності заявниками інформації (розрахунків) про обсяги втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу до Міненерго

№ з/п	Заявник	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q _i), 1000 куб. метрів	Дані щодо ведення бойових дій на території об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, які мають часткові пошкодження та/або які зруйновано	Підтвердження факту завдання руйнівного впливу бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами під час збройної агресії	Підтвердження періоду часу втрат (витоку) природного газу	Дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС політики оператора ГТС/ оператора газосховища/акта приймання-передачі природного газу (обсяг II) оператора ГРМ	Реквізити акта списання природного газу, складеного з урахуванням облікової політики оператора ГТС/ оператора газосховища/акта приймання-передачі природного газу (обсяг II) оператора ГРМ
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							

(Найменування посади керівника підприємства, установи, організації, їх філії)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 2

до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (пункт 6 розділу III)

Акт оцінки збитків

№ з/п	Найменування заявника	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q_i), 1000 куб. метрів	Приведена вартість природного газу SEGН VTP (Day-Ahead) до кордону України (C_{SEGN}), грн за 1000 куб. метрів	Вартість втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) (C_i), грн
1	2	3	4	5
1				
2				

(Найменування посади члена комісії,
що провів оцінку)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»

1. Мета

Метою прийняття проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216» (далі – проєкт наказу), є:

доповнення суб'єктів господарювання на яких поширюється Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (далі – Методика) – ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – оператор ГТС) та АТ «Укртрансгаз» (далі – оператор газосховища);

внесення змін до формули вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) внаслідок втрат (витоку) природного газу;

внесення змін до визначення обсягу втрат (витоку) природного газу;

уточнення періоду за яким здійснюється розрахунок вартості втрат (витоку) природного газу тощо.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Проєкт наказу розроблено Міністерством енергетики України за результатами опрацювання інформації щодо втрат (витоку) 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 оперативно-технологічного управління (далі – оператори ГРМ) за період з 19 лютого 2014 року по 31 жовтня 2023 року враховуючи вимоги Методики.

З метою збору інформації (розрахунку) за період з 19 лютого 2014 року до 31 жовтня 2023 року, Міністерство енергетики України 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 Міністерства енергетики України інформації про обсяг втрат (витоку) природного газу.

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

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

1) обсяг втрат (витоку) природного газу, який розрахований відповідно до



суттєво відрізняється від обсягу втрат, зумовлених воєнними діями, на об'єктах газорозподільної системи, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ в оператора ГРМ.

Міністерство енергетики України
№ 26/1.4-7.4-22851
КЕП: Шейко Ю. С. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17

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 виникла 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 до 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), купують 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 гривень з урахуванням податку на додану вартість за 1000 куб. метрів;

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

За результатами звітного місяця між сторонами підписуються акт 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, проєктом наказу пропонується змінити підхід розрахунку обсягів витоку природного газу для операторів ГРМ та привести їх до фактичних показників (обсяг II). 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 вимагають окремого підходу у визначенні військових репарацій на цих територіях і не можуть наразі охоплюватися положеннями Методики.

Через відсутність офіційної підписки Міністерства енергетики України 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 CEGH 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 проєктом наказу, зважаючи на лист оператора ГТС від 01 грудня 2023 року № ТОВВИХ-23-17395 та лист оператора газосховищ від 22 серпня 2024 року № 1001ВИХ-24-5156 доповнено суб'єкти господарювання на яких поширюється Методика – оператором ГТС та оператором газосховищ та об'єктами їх газової інфраструктури.

Разом з тим, при внесенні змін, зважаючи що Методика охоплює різні підприємства нафтогазової галузі із різним операційним обладнанням, виникла необхідність зміни назви Методики.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом наказу пропонується внести зміни до:

наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216, виклавши назву Методики в такій редакції:

«Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»;

Методики:

1. Визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії, починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях.

Після відновлення територіальної цілісності України в межах існуючого кордону 1991 року до цієї Методики будуть внесені зміни або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу, понесені з 19 лютого 2014 року, визначатимуться згідно з окремим нормативно-правовим актом щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях.

2. Внести зміни до формули вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) внаслідок витоку природного газу з метою задоволення цілей встановлених пунктом 3 Постанови та викласти її в наступній редакції:

$$Ц_i = Q_i \times Ц_{CEGH}, (\text{грн})$$

де:

Q_i – обсяг втрат (витоку) природного газу, поданий заявником, (1000 куб. метрів);

$Ц_{CEGH}$ – приведена вартість природного газу CEGH VTP (Day-Ahead) до кордону України, розміщена на офіційному вебсайті Української енергетичної біржі за посиланням <https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/natural-gas/other-price-indicators/#data-filter>, (грн за 1000 куб. метрів).

3. Доповнити перелік документів, які заявники подають до Міненерго для розрахунку вартості втрат (витоку) природного газу актом списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС/оператора газосховищ та актом приймання-передачі природного газу (обсяг II) за звітний місяць, підписані між оператором ГРМ та постачальником природного газу, відповідно до договору постачання природного газу.

4. Доповнити Методику оператором ГТС та оператором газосховищ, об'єктами газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу та рядом нових термінів:

витікання газу – проникання потоку газу крізь тріщини або отвори внаслідок надлишкового тиску;

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу у зв'язку з пошкодженням та/або знищенням об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів під час збройної агресії;

оператор ГТС – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників);

оператор газосховища – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу з

використанням одного або декількох газосховищ на користь третіх осіб (замовників).

5. У додатках до Методики відобразити відповідні дані.

4. Правові аспекти

Нормативно-правові акти, що діють у відповідній сфері суспільних відносин: Закон України «Про ринок природного газу»;

постанова Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 «Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»;

постанова Кабінету Міністрів України від 06 березня 2022 року № 222 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»;

постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494 «Про затвердження Кодексу газорозподільних систем», зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824;

постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495 «Про затвердження Кодексу газосховищ та критеріїв, згідно з якими до певного газосховища застосовується режим договірної доступу або режим регульованого доступу», зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825;

наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285 «Про затвердження Правил безпеки систем газопостачання», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119.

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проєкту наказу не потребуватиме фінансування із державного та місцевого бюджетів.

6. Позиція заінтересованих сторін

Реалізація проєкту наказу не матиме впливу на ключові інтереси заінтересованих сторін та не матиме впливу на інтереси окремих верств (груп) населення, об'єднаних спільними інтересами, суб'єктів господарювання.

Проєкт наказу не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, сфери наукової та науково-технічної діяльності.

7. Оцінка відповідності

Проєкт наказу не містить положень, щодо прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод, які 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, стосуються інших ризиків та обмежень, які можуть виникнути під час реалізації.

8. Прогноз результатів

Реалізація проєкту наказу не матиме негативного впливу на ринкове середовище, забезпечення захисту прав та інтересів суб'єктів господарювання, громадян і держави.

Прийняття проєкту 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.

**Перший заступник
Міністра енергетики України**

Юрій ШЕЙКО

«___» _____ 2025 року

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Наказ Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216	
<i>Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</i> 1. Затвердити Методику визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається.	<i>Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</i> 1. Затвердити Методику визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається.
Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затверджена наказом Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611	
Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації	Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації
I. Основні положення	
1. Ця Методика застосовується під час визначення обсягу втрат (витоку) природного газу оператором газорозподільної системи (далі – оператор ГРМ) у разі розгерметизації пошкодженої або знищеної ділянки газопроводу та/або газорозподільної станції, зумовленої бойовими діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, збройною агресією (далі – обсяг втрат (витоку) природного газу) та вартості такого обсягу у разі руйнування або пошкодження газопроводів та/або газорозподільних станцій (далі – об'єкт пошкодження), 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 (далі – збройна агресія). 2. Ця Методика поширюється на випадки пошкодження або знищення газопроводів, газорозподільних станцій та всіх складових газорозподільної системи, що використовуються для здійснення послуг з розподілу природного газу споживачам на підприємства, установи, організації усіх форм власності, суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу. 3. У цій Методичні терміни вживаються у такому значенні: акт оцінки – документ, що є результатом стандартизованої оцінки і містить висновки збитків, підтверджує виконані процедури з оцінки; бандаж – пристрій, який тимчасово встановлюється для відновлення герметичності газопроводу у разі його пошкодження;	1. 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. 2. Ця Методика поширюється на випадки пошкодження або знищення газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу в розумінні статті 1 Закону України «Про ринок природного газу», пов'язаних з бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії. 3. У цій Методичні терміни вживаються у такому значенні: акт оцінки збитків – документ, що є результатом стандартизованої оцінки та містить висновки про розмір збитків, підтверджує виконані процедури з оцінки; бандаж – пристрій, який тимчасово встановлюється для відновлення герметичності газопроводу у разі його пошкодження;

вартість втрат (витоку) природного газу – актуальні на дату оцінки витрати *на покриття* обсягу витоку природного газу;

вихідні дані – документи, в яких містяться характеристики об'єкта пошкодження, що підлягає оцінці;

зміст положення відсутній

збиток – вартість втраченого обсягу природного газу, у зв'язку із витоком в атмосферу, внаслідок пошкодження та/або знищення *газопроводу, газорозподільної станції, що зазнало руйнівного впливу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів, в ході збройної агресії*;

оператор ГРМ – суб'єкт господарювання, що на підставі ліцензії здійснює діяльність з розподілу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у його власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснює щодо неї функції оперативно-технологічного управління;

зміст положення відсутній

оцінка – процес визначення вартості втрат на дату оцінки за відповідною процедурою;

розмір реальних збитків – визначення вартості втрат (витоку) природного газу станом на дату витоку природного газу в атмосферу, внаслідок пошкодження та/або знищення *газопроводу, газорозподільної станції, що зазнало руйнівного впливу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів, в ході збройної агресії*.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок природного газу», *Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2022 року № 951) (далі – Постанова)*, Кодексі газорозподільних систем, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Правилах безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119, Методиці визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює

вартість втрат (витоку) природного газу – актуальні на дату оцінки витрати **для відновлення** обсягу витоку природного газу;

вихідні дані – документи, в яких містяться характеристики об'єкта пошкодження, що підлягає оцінці;

витікання газу – проникання потоку газу крізь тріщини або отвори внаслідок надлишкового тиску;

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу, у зв'язку з пошкодженням та/або знищенням об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів, в ході збройної агресії;

збиток – вартість втраченого обсягу природного газу, у зв'язку із витіканням в атмосферу внаслідок пошкодження та/або знищення **об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами під час збройної агресії**;

оператор ГРМ – суб'єкт господарювання, що на підставі ліцензії здійснює діяльність з розподілу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у його власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснює щодо неї функції оперативно-технологічного управління;

оператор ГТС – суб'єкт господарювання, що на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників);

оператор газосховища – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбирання) природного газу з використанням одного або декількох газосховищ на користь третіх осіб (замовників);

оцінка – процес визначення вартості втрат на дату оцінки за відповідною процедурою;

розмір реальних збитків – вартість втрат (витоку) природного газу станом на дату витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення **об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів під час збройної агресії**.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України “Про ринок природного газу”, **постанові Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 “Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації” (далі – Постанова)**, **Положенні про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 06 березня 2022 року № 222 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 489) (далі – Положення)**, Кодексі газорозподільних систем, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Кодексі газосховищ, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 06 листопада 2020 року № 2033. 4. Оцінка шкоди та збитків, що проводиться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення таких цілей: визначення розмірів та обсягів шкоди та збитків, завданих збройною агресією; <i>визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;</i> <i>визначення вартості втрат природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій чи інших об'єктів газорозподільної або газотранспортної систем внаслідок збройної агресії;</i> інші цілі, визначені законодавством. ... 6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження <i>газопроводів та газорозподільних станцій</i>, завданих Україні внаслідок збройної агресії починаючи з 19 лютого 2014 року.	листопада 2015 року за № 1380/27825, Методиці визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033, Правилах безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119. 4. Оцінка шкоди та збитків, що проводиться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення таких цілей: визначення розмірів та обсягів шкоди та збитків, завданих збройною агресією; визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу внаслідок збройної агресії; інші цілі, визначені законодавством. ... 6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії, починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях. Після відновлення територіальної цілісності України в межах існуючого кордону 1991 року до цієї Методики будуть внесені зміни або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу, понесені з 19 лютого 2014 року, визначатимуться згідно з окремим нормативно-правовим актом щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях.
II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації	II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»
1. Оператори ГРМ подають до Міненерго щомісячно інформацію (розрахунок) щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у оператора ГРМ, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ у оператора ГРМ та фактичних обсягів втрат природного газу розрахованих відповідно до формули визначення обсягу втрат природного газу, наведеної у додатку 1 до цієї Методики, не пізніше 10 числа місяця, наступного за звітним періодом, у будь-який з зазначених способів: 1) в паперовому вигляді (наручно); 2) в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи суб'єкта господарювання та/або кваліфікованої електронної	1. Оператор ГТС та/або оператори ГРМ, та/або оператор газосховища (далі – заявники) не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, подають щомісячно до Міненерго за формою подання звітності, яка наведена у додатку 1 до цієї Методики, інформацію (розрахунок) про обсяги втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу заявників, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у заявника, та інформацію щодо фактичного обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць, підтверджену актом: списання природного газу, складеним з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховища; приймання-передачі природного газу між оператором ГРМ і постачальником природного газу (обсяг II у розумінні Положення) у будь-який із зазначених способів:

печатки суб'єкта господарювання з дотриманням вимог Законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» на електронну адресу kanc@mev.gov.ua.

2. Додатково до зазначеної у пункті 1 цього розділу інформації (розрахунку) оператор ГРМ надає Міненерго, не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, наступні дані:

дані щодо ведення бойових дій на території об'єктів *газорозподільної системи*, які мають часткові пошкодження та/або які зруйновано (повідомлення на офіційному сайті Збройних Сил України або довідка з підтвердженням з обласних військово-цивільних адміністрацій, щодо бойових дій, де засвідчений факт події, або з територіальних громад, які розташовані на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, Перелік яких затверджено наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004, або протокол огляду місця події ДСНС, або протокол огляду місця події Національної поліції);

підтвердження факту завдання руйнівного впливу саме бойовими діями, терористичним(ми) актом (актами), диверсіями, ракетнобомбовими ударами, в ході збройної агресії. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою *оператора ГРМ*;

підтвердження періоду часу витoku природного газу (заявка аварійно-диспетчерської служби (далі – АДС)) або повідомлення, де засвідчується час початку витoku газу внаслідок аварії та час зупинення витoku під час локалізації або ліквідації аварії). Час або тривалість витікання природного газу має бути розраховано виходячи з даних про момент ушкодження (початок витoku газу) та час припинення витoku природного газу (усунення ушкодження, з допомогою бандажу або застосування запірної арматури). Втрати природного газу вважаються припиненими з моменту зупинення витoku природного газу в атмосферу. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою *оператора ГРМ*;

дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС (в тому числі заявка АДС). Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою *оператора ГРМ*;

повідомлення про аварію, надзвичайну ситуацію (далі – НС) на об'єкті системи газопостачання;

повідомлення про усунення аварії, НС на об'єкті системи газопостачання. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою *оператора ГРМ*.

зміст положення відсутній

1) в паперовому вигляді (наручно);

2) в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи суб'єкта господарювання та/або кваліфікованої електронної печатки суб'єкта господарювання з дотриманням вимог Законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» на електронну адресу kanc@mev.gov.ua.

2. Додатково до зазначеної у пункті 1 цього розділу інформації (розрахунку) заявник надає Міненерго, не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, наступні дані:

дані щодо ведення бойових дій на території об'єктів **газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу**, які мають часткові пошкодження та/або які зруйновано (повідомлення на офіційному сайті Збройних Сил України або довідка з підтвердженням з обласних військово-цивільних адміністрацій, щодо бойових дій, де засвідчений факт події, або з територіальних громад, які розташовані на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, Перелік яких затверджено наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004, або протокол огляду місця події ДСНС, або протокол огляду місця події Національної поліції);

підтвердження факту завдання руйнівного впливу саме бойовими діями, терористичним(ми) актом (актами), диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, в ході збройної агресії. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою **заявника**;

підтвердження періоду часу витoku природного газу (заявка аварійно-диспетчерської служби (далі – АДС)) або повідомлення, де засвідчується час початку витoku газу внаслідок аварії та час зупинення витoku під час локалізації або ліквідації аварії). Час або тривалість витікання природного газу має бути розраховано виходячи з даних про момент ушкодження (початок витoku газу) та час припинення витoku природного газу (усунення ушкодження, з допомогою бандажу, муфти або застосування запірної арматури). Втрати природного газу вважаються припиненими з моменту зупинення витoku природного газу в атмосферу. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою **заявника**;

дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС (в тому числі заявка АДС). Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою **заявника**;

повідомлення про аварію, надзвичайну ситуацію (далі – НС) на об'єкті системи газопостачання; повідомлення про усунення аварії, НС на об'єкті системи газопостачання. Неможливість надання зазначеної інформації підтверджується письмовою довідкою **заявника**;

розрахунок обсягу втрат (витoku) природного газу за звітний місяць разом з актом списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховища/актом приймання-передачі природного газу (обсяг II)

... 4. Узагальнення інформації, наданої <i>операторами ГРМ</i> в порядку, встановленому цим розділом, здійснюється Міненерго за <i>Формою 1 згідно з додатком 2</i> до цієї Методики.	за звітний місяць, підписаним між оператором ГРМ та постачальником природного газу, відповідно до договору постачання природного газу. ... 4. Узагальнення інформації, наданої заявниками в порядку, встановленому цим розділом, здійснюється Міненерго за формою, яка наведена у додатку 1 до цієї Методики.
III. Методичні засади визначення вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків)	
... 3. Інформаційними джерелами, що застосовуються під час оцінки вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків), є: ринкові дані, які застосовуються під час проведення оцінки збитків; інформація про договори купівлі-продажу, ринкові ціни; інформація з інших актів, складених за результатами оцінки збитків; дані космічної зйомки, наявні геопросторові дані, цифрові картографічні матеріали на постраждалих території (об'єкти). У разі відсутності геопросторових даних, цифрових картографічних матеріалів на постраждалих території (об'єкти) можуть бути використані дані аерозйомки пілотованими та безпілотними апаратами відповідних постраждалих територій (об'єктів), проведені для фотофіксації завданої шкоди та збитків; дані, надані <i>оператором ГРМ</i> відповідно до розділу II цієї Методики; інші інформаційні джерела, які можуть бути застосовані під час оцінки збитків. ... 5. Вартість втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) внаслідок витоку природного газу з метою задоволення цілей встановлених пунктом 4 Постанови, розраховується за формулою: $Ц_i = [(SK\ VTP + SK\ Exit\ fee) \times X\text{-}RateEUR \times 10,6 + UA\ Entry\ fee \times K_n \times X\text{-}RateUSD],$ де: SK VTP – середньоарифметична ціна SK VTP Gas Price (наступний місяць, МаН), що розраховується як середньоарифметичне значення цін «Bid» та «Ask», опублікованих у джерелі котирувань ICIS European Spot Gas Markets під заголовком «Slovakia Price Assessment», за місяць, що передував місяцю, в якому відбулись втрати (витоки) природного газу; SK Exit fee – плата за вихід із газотранспортної системи Словаччини, розрахована за допомогою тарифного калькулятора, розміщеного на офіційному вебсайті оператора газотранспортної системи Словаччини за посиланням https://tis.eustream.sk/TisWeb/#/?nav=oa.calw&lng=EN&pcrw=true, з розрахунку на 10000 MBm² денної	... 3. Інформаційними джерелами, що застосовуються під час оцінки вартості втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків), є: ринкові дані, які застосовуються під час проведення оцінки збитків; інформація про договори купівлі-продажу, ринкові ціни; інформація з інших актів, складених за результатами оцінки збитків; дані космічної зйомки, наявні геопросторові дані, цифрові картографічні матеріали на постраждалих території (об'єкти). У разі відсутності геопросторових даних, цифрових картографічних матеріалів на постраждалих території (об'єкти) можуть бути використані дані аерозйомки пілотованими та безпілотними апаратами відповідних постраждалих територій (об'єктів), проведені для фотофіксації завданої шкоди та збитків; дані, надані заявником відповідно до розділу II цієї Методики; інші інформаційні джерела, які можуть бути застосовані під час оцінки збитків. ... 5. Вартість втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків) внаслідок витоку природного газу з метою задоволення цілей встановлених пунктом 3 Постанови, розраховується за формулою: $Ц_i = Q_i \times Ц_{CEGH}, \text{ (грн)}$ де: Q_i – обсяг втрат (витоку) природного газу, поданий заявником (1000 куб. метрів); Ц_{CEGH} – приведена вартість природного газу CEGH VTP (Day-Ahead) до кордону України, розміщена на сайті Української енергетичної біржі за посиланням https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/natural-gas/other-price-indicators/#data-filter (грн за 1000 куб. метрів).

<i>UA Entry fee</i> – <i>потужності при бронюванні потужності для кожного місяця в точці «Budince», євро за МВт·год;</i> – <i>тариф на послуги з транспортування природного газу для входу з газотранспортної системи України на міждержавному з'єднанні для точки виходу «Будінце» на рівні 4,45 долара США за 1000 куб. метрів на добу без урахування податку на додану вартість;</i> <i>Kn</i> <i>коефіцієнт, який застосовується до тарифів на послуги з транспортування природного газу для точок входу до газотранспортної системи на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020-2024 роки при замовленні потужності на місячний період на рівні 1,2;</i> <i>X-RateEUR</i> <i>офіційний середній курс гривні до євро в місяці, в якому відбулись втрати (витоки) природного газу, опублікований на офіційному вебсайті Національного банку України, гривень за 1 євро;</i> <i>X-RateUSD</i> <i>офіційний курс гривні до долара США в місяці в якому відбулись втрати (витоки) природного газу, опублікований на офіційному вебсайті Національного банку України, гривень за 1 долар США.</i> 6. Інформація про обсяги і вартість втрат (витоку) природного газу оформлюється відповідно до Акта оцінки збитків згідно з додатком 3 до цієї Методики.	6. Інформація про обсяги і вартість втрат (витоку) природного газу оформлюється відповідно до Акта оцінки збитків згідно з додатком 2 до цієї Методики.
---	--

Додаток 2
до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (пункт 4 розділу II)

Форма 1

№	Оператор ГРМ	Надано Формульний розрахунок (додаток 1 до цієї Методики)	Дані щодо ведення бойових дій на території об'єктів газорозподільних мереж, які мають часткові пошкодження та/або які зруйновано	Підтвердження факту завдання руйнівного впливу саме бойовими діями, терористичним(ми) актом (актами), диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, в ході збройної агресії	Підтвердження періоду часу витоку природного газу	Дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС
1						
2						
3						

Додаток 1
до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (абзац перший пункту 1 розділу II)

Форма подання звітності заявниками інформації (розрахунків) про обсяги втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу до Міненерго

№ з/п	Заявник	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q _i), 1000 куб. метрів	Дані щодо ведення бойових дій на території об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, які мають часткові пошкодження та/або які зруйновано	Підтвердження факту завдання руйнівного впливу бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами під час збройної агресії	Підтвердження періоду часу витоку природного газу	Дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС	Реквізити акта списання природного газу, складеного з урахуванням облікової політики оператора ГТС/ оператора газосховища/ акта приймання-передачі природного газу (обсяг II) оператора ГРМ
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							

(Найменування посади керівника підприємства, установи, організації, їх філії)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 3
до Методики визначення вартості втрат
(витоку) природного газу у разі пошкодження
газопроводів та газорозподільних станцій,
завданих Україні внаслідок збройної агресії
Російської Федерації (пункт 6 розділу III)

Акт оцінки збитків

№	Оператор ГРМ	Обсяг витоку газу	Вартість, грн.

Додаток 2
до Методики визначення вартості втрат
(витоку) природного газу у разі пошкодження
**об’єктів газотранспортної та газорозподільної
систем, сховищ природного газу**, завданих
Україні внаслідок збройної агресії Російської
Федерації
(пункт 6 розділу III)

Акт оцінки збитків

№ з/п	Найменування заявника	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q _i), 1000 куб. метрів	Приведена вартість природного газу CEGH VTP (Day- Ahead) до кордону України (Ц _{CEGH}), грн за 1000 куб. метрів	Вартість втрат (витоку) природного газу (розмір реальних збитків), (Ц _i), грн
1	2	3	4	5
1				
2				

(Найменування посади члена комісії,
що провів оцінку)

(підпис)

(Власне ім’я та ПРІЗВИЩЕ)

Перший заступник
Міністра енергетики України

Юрій ШЕЙКО

_____ 2025 року

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 оперативно-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



Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4-5261 від 18.03.2025
КЕП: Шейко Ю. С. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17

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 II). 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 CEGH 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:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
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.	Дозволить справедливо обрахувати суму збитків, завданих операторам ГРМ, оператору ГТС і оператору газосховищ, з використанням технічних інструментів, доступних Міненерго. 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. 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.
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
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу.	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.	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).
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін.	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною.	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

		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. Негативний результат в міжнародних судових інстанціях, а отже неможливість отримання компенсації за спричинені збитки.
--	--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу.	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.	Витрати залишаться на існуючому рівні.

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 міжнародний 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 залишаються 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	Проект акта/витрати через 1 рік
1	Витрати на ознайомлення	24,0 грн ¹
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

¹ 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

Альтернатива 2. 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»)	Не дозволить отримати компенсацію: оператору ГТС 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; оператору газосховища за 2024 рік – 36 526 589,66 грн.
--	--

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 проєкту 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 проєкту наказу	Врегулювання неузгодженостей у Методиці; доповнення суб'єктів господарювання – оператором ГТС та оператором газосховища і об'єктами	Витрати держави складатимуть 98 243,04 грн.	У разі прийняття проєкту 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 втратою (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.

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Прийняття проекту 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 проекту 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 проекту наказу не передбачається.

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проекту 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
1. Обробка та узагальнення поданої інформації, за формою додатку 2 (п. 6 розділу III Методики)	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.
2. Визначення вартості втрат (п. 5 розділ III Методики)					
3. Визначення розміру реальних збитків (пп.5-6 розділу III Методики)					
4. Підготовка інформації до акту оцінки збитків, згідно додатку 5 цієї Методики.					

(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.			
Разом за рік	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.
Сумарно за п'ять років	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 проєкту 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

	понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій. Витрати оператора ГРМ на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.	Витрати на придбання природного газу: $0,01 * 852,58949 = 8,53$ грн (2023 рік); за 2024 рік – $0,01 * 2\,994,02468 = 29,94$ грн (2024 рік).	арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо). Витрати на придбання природного газу: $(29,94 + 8,53) * 2 = 76,94$ грн.
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.

Проект 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.

Проект 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

**МІНІСТЕРСТВО
ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)
Управління роботи
з персоналом**

вул. Хрещатик, 30,
м. Київ, 01601, тел.: (044) 206-38-56,
e-mail: i22@mev.gov.ua

На № 60 від 14.03.2025

ДОВІДКА

Відповідно до наказу Міненерго від 14 березня 2025 року № 31-в, у зв'язку з відрядженням Міністра енергетики України Галущенко Г.В., перший заступник Міністра Шейко Ю.Є. з 16 березня по 18 березня 2025 року виконує його обов'язки.

Довідка видана для пред'явлення за місцем вимоги.

**Начальник
Управління роботи з персоналом**



Світлана КУЦЕНКО



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4-5261 від 18.03.2025
КЕП: Шейко Ю. Є. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17



м. Київ

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

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2025 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 10 грудня 2024 року № 462 (зі змінами), що додається.

Міністр



UB
Міністерство енергетики України
№165 від 14.03.2025 18.03.2025
КЕП: Паспорт ККСТ. ІД: 03202519:58
3E250876599BE5704010000107082D00609BBB9EF00
Сертифікат дійсний з 03.08.2023 17:07 до 03.08.2026 17:07

Наказ Міністерства енергетики України

Зміни до Плану 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
16.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи  о оператора газорозподільчої Міністерство енергетики України №1651 від 14.03.2025	Дозволить врегулювати відносини між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та визначити правові, технічні, організаційні та економічні засади доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	ІІІ квартал 2025 року



Оператора газорозподільчої Міністерство енергетики України №165 від 14.02.2025 18.03.2025 КЕН. Накази КЕН. № 02.03.2025 19.58 3228078762949E57940400000107082D0600B8B82F00 Сертифікат дійсний з 03.08.2024 17:07 до 03.08.2026 14:07	
--	--

	системи та/або оператора газосховищ»	родовища до станції переробки, з метою надання послуги переміщення природного газу такими газопроводами		
17.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»	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	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	ІІІ квартал 2025 року
18.	Проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Методики оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії»	Дозволить визначити потенціал енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі та розподілу електричної енергії, газорозподільної системи, вдосконалити методи оцінки та управління енергоефективністю в енергетичній інфраструктурі, підвищити загальну енергоефективність та зменшити витрати на енергоресурси	Директорат ресурсоефективних трансформацій	ІІІ квартал 2025 року



Міністерство
енергетики
України



ENG



Міністерство
енергетики
України

Повідомлення про оприлюднення доопрацьованого проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»

**Повідомлення про оприлюднення доопрацьованого
проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу
Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216»**

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування доопрацьованого проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216» розробленого відповідно до пункту 8 Положення про Міністерство



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4-5261 від 18.03.2025
КЕП: Шейко Ю. С. 18.03.2025 11:29
382367105294AF9704000000500826018F93BB02
Скариповидомлення-про-оприлюднення-доопрацьованого-проєкту-наказу-міністерства-1

енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507.

Зауваження та пропозиції до проєкту наказу слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30;

email: kanc@mev.gov.ua,

email: maria.sushkova@mev.gov.ua.

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

 Проєкт наказу	244.75 КБ
 Пояснювальна записка	259.79 КБ
 Порівняльна таблиця	692.5 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	380.6 КБ
 Наказ № 105 від 12.03.2025	420.58 КБ

Дата публікації 17 березня 2025, 16:10

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)

Обговорення триває до 16 квітня 2025, 16:10

0 Коментарів

1

Увійти ▼

G

Розпочати обговорення...

УВІЙТИ ЗА ДОПОМОГОЮ

АБО ЗАРЕЄСТРУВАТИСЬ У DISQUS ?

Ім'я

♡

Поділитися

Найкращі

Найновіші

Найстаріші

Залиште перший коментар.

Підписатись

Приватність

Не продавати мої дані

