



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 направляє проєкт наказу Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216» та просить погодити його у **найкоротший термін.**

- Додатки: 1. Проєкт наказу на 9 арк.
2. Порівняльна таблиця на 8 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 19 арк.
4. Пояснювальна записка на 6 арк.
5. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
6. Наказ Міненерго від 04 жовтня 2024 № 385 на 2 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

Ірина Кашпуровська 594-59-09
Марія Сушкова 206-37-30



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-25060 від 11.10.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 11.10.2024 18:05
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



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 шкоди 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 (в 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, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611, такі зміни:

назву викласти у такій редакції:

«Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, 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 об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається».

2. Затвердити Зміни до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, 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.



екторату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти,

Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-25060 від 11.10.2024
КЕП: Галушенко Г. В. 11.10.2024 18:05
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

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.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

«__» _____ 2024 року № _____

Зміни

до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації

1. 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 газосховищ у разі розгерметизації пошкодженої або знищеної ділянки газопроводу та/або газорозподільної станції, та/або об'єктів газотранспортної системи, та/або газосховищ та об'єктів, пов'язаних із їх діяльністю, 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 газопроводів та/або компресорних станцій, та/або газорозподільних станцій, та/або об'єктів газотранспортної системи, та/або об'єктів газосховищ та об'єктів, пов'язаних із їх діяльністю (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 газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ та всіх складових газотранспортної та газорозподільної систем, газосховищ, що використовуються для здійснення послуг з транспортування, розподілу та зберігання природного газу, суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з транспортування, розподілу та зберігання природного газу споживачам, підприємствам, установам, організаціям усіх форм власності, 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 на покриття 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 (ДСТУ 4314:2004 «Газ природний горючий. Транспортування. Терміни та визначення понять», затверджений наказом Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики від 05 липня 2004 року № 130);

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ чи іншого об'єкта газорозподільної або газотранспортної систем, або газосховищ, що зазнало руйнівного впливу 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 газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ чи іншого об'єкта газотранспортної або газорозподільної систем, або газосховищ, 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;

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

оператор газосховищ – 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 – визначення вартості втрат (витоку) природного газу станом на дату витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ, чи іншого об'єкту газотранспортної або газорозподільної систем, або газосховищ, 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», 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), 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 листопада 2015 року за № 1380/27825, 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 державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 06 листопада 2020 року № 2033, 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).

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 систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;

визначення вартості втрат природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ чи інших об'єктів газорозподільної або газотранспортної систем чи газосховищ внаслідок збройної агресії;

інші цілі, визначені законодавством»;

2) у пункті 6:

слова «починаючи з 19 лютого 2014 року» замінити словами «починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях»;

доповнити абзацом другим такого змісту:

«Після виходу України на кордони 1991 року, Методика буде доопрацьована, або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу понесені з 19 лютого 2014 року увійдуть до окремого нормативно-правового акта щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях».

2. У розділі II:

1) назву розділу викласти у такій редакції:

«II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ чи інших об'єктів газотранспортної системи та газосховищ, 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) щодо обсягів втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної та/або газотранспортної системи та/або об'єктах газосховищ, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у заявника, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем та/або об'єктах газосховищ, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ у заявника, відповідно до фактичного обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць, підтверджені актом:

списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховищ – оператор ГТС та/або оператор газосховищ;

приймання-передачі природного газу між оператором ГРМ і постачальником природного газу (обсяг II в розумінні Положення) – оператори ГРМ, у будь-який із зазначених способів»;

3) у пункті 2:

в абзаці другому слова «газорозподільної системи» замінити словами «газотранспортної та газорозподільної систем і об'єктів газосховищ»;

після абзацу сьомого доповнити абзацом восьмим такого змісту:

«розрахунок обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць разом з актом списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховищ/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) після пункту 3 доповнити пунктом 4 такого змісту:

«4. Відповідальність за достовірність даних, що містяться в документах, поданих для узагальнення до Міненерго, несе заявник».

У зв'язку з цим пункт 4 вважати пунктом 5 відповідно;

5) у пункті 5 слова «Формою 1 згідно з додатком 2» замінити словами «формою, яка наведена у додатку 1».

3. 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, (куб. метрів);

$Ц_{CEGN}$ – приведена вартість природного газу CEGN 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».

4. У додатках до Методики:

1) додаток 1 виключити.

У зв'язку з цим додатки 2 та 3 вважати додатками 1 та 2 відповідно;

2) додатки 1 та 2 викласти в новій редакції, що додаються.

**Заступник генерального директора –
керівник експертної групи з видобутку
вуглеводнів та аналітики
функціонування нафтогазових ринків**



Ганна ЛІГУН

Додаток 1

до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (пункт 1 розділу II)

Форма подання звітності оператором ГТС/операторами ГРМ/оператором газосховищ до Міненерго щодо визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії

№ з/п Заявник	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q_i), куб. метрів	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 втрат (витоку) природного газу	Дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС	Реквізити акта списання природного газу, складеного з урахуванням облікової політики оператора ГТС/акта приймання-передачі природного газу (обсяг II) оператора ГРМ	
1	2	3	4	5	6	8	9
1							
2							

(Найменування посади керівника підприємства, філії)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 2
до Методики визначення вартості втрат (витоку)
природного газу у разі пошкодження об'єктів
газової інфраструктури, завданих Україні
внаслідок збройної агресії Російської Федерації
(пункт 6 розділу III)

Акт оцінки збитків

№ з/п	Заявник	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q_i), куб. метрів	Приведена вартість природного газу SEGН VTR (Day-Ahead) до кордону України (Ц _{СЕГН}), 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)

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 газосховищ);

доповнення Методики положенням про відповідальність суб'єктів господарювання за достовірність даних, що подаються на узагальнення;

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

внесення змін до формули 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 витоків (втрат) природного газу, наданої суб'єктами господарювання, що на підставі ліцензії здійснюють діяльність з розподілу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у їх власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснюють щодо неї функції оперативного-технологічного управління (далі – оператори ГРМ) за період з 19 лютого 2014 року по 31 жовтня 2023 року враховуючи вимоги Методики.

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 витоку природного газу починаючи з 24 лютого 2022 року.

При опрацюванні, отриманої від операторів ГРМ інформації виникли ряд

1)  **недостей, зокрема:**
Міністерство енергетики України
№26/1.1-7.4.2-25060 від 11.10.2024
КЕП: Галушенко Г. В. 11.10.2024 18:05
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

1) обсяг втрат природного газу, який розрахований відповідно до Методики, суттєво відрізняється від обсягу втрат, зумовлених воєнними діями, на об'єктах ГРМ, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ в оператора ГРМ, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями, на об'єктах ГРМ, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ в оператора ГРМ та фактичних обсягів втрат природного газу, які оператори ГРМ надавали до НКРЕКП відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 02 квітня 2022 року № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану» (далі – постанова № 365). Обсяги втрат (витоку) природного газу, розраховані відповідно до постанови № 365, яка втратила чинність 12 грудня 2023 року, та Методики відрізняються між собою в декілька разів. Тому, у суб'єктів господарювання 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 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 газосховищ) 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 SEGH 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:

назви Методики та викласти її в наступній редакції «Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»;

Методики:

1. Визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій та всіх складових газотранспортної та газорозподільної систем, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, здійснюється починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях.

Після виходу України на кордони 1991 року, Методика буде доопрацьована, або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу понесені з 19 лютого 2014 року увійдуть до окремого нормативно-правового акта щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях.

2. Покласти відповідальність за достовірність даних, що містяться в документах, поданих для узагальнення до Міненерго, на заявників.

3. 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:

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

де:

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

$Ц_{СЕГН}$ – приведена вартість природного газу СЕГН 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).

4. 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 П) за звітний місяць, підписані між оператором ГРМ та постачальником природного газу, відповідно до договору постачання природного газу.

5. Доповнити Методику оператором ГТС та оператором газосховищ, відповідними об'єктами їх газової інфраструктури (газотранспортна система, компресорні станції, газосховище та інші об'єкти) та рядом нових термінів:

витікання газу – проникання потоку газу крізь тріщини або отвори внаслідок надлишкового тиску (ДСТУ 4314:2004 «Газ природний горючий. Транспортування. Терміни та визначення понять», затверджений наказом Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики від 05 липня 2004 року № 130);

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ чи іншого об'єкта газорозподільної або газотранспортної систем, або газосховищ, що зазнало руйнівного впливу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів, в ході 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 газосховищ – 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).

6. 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 договірному 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.

Проект 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

Проект наказу не містить положень, щодо прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод, впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків, містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією, створюють підстави для дискримінації, стосуються інших ризиків та обмежень, які можуть виникнути під час реалізації.

8. Прогноз результатів

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

Прийняття проекту наказу дозволить визначити єдиний підхід до збору, фіксації та узагальнення інформації щодо вартості втрат (витоку) природного газу у разі руйнування або пошкодження газопроводів та/або газорозподільних станцій, 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.


Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___» _____ 2024 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	
<p><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></p> <p>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.</p>	<p><i>Про затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</i></p> <p>1. Затвердити Методику визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається.</p>
Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, 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 об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації
I. Основні положення	
<p>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).</p> <p>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.</p>	<p>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 газосховищ у разі розгерметизації пошкодженої або знищеної ділянки газопроводу та/або газорозподільної станції, та/або об'єктів газотранспортної системи, та/або газосховищ та об'єктів, пов'язаних із їх діяльністю, 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 газопроводів та/або компресорних станцій, та/або газорозподільних станцій, та/або об'єктів газотранспортної системи, та/або об'єктів газосховищ та об'єктів, пов'язаних із їх діяльністю (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.</p> <p>2. Ця Методика поширюється на випадки пошкодження або знищення газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ та всіх складових газотранспортної та газорозподільної систем, газосховищ, що використовуються для здійснення послуг з транспортування, розподілу та зберігання природного газу, суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з транспортування, розподілу та зберігання природного газу споживачам, підприємствам, установам, організаціям усіх форм власності, пов'язаних з бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії.</p>
	<p>UB Міністерство енергетики України №26/1.1-7.4.2-25060 від 11.10.2024 КЕП: Галуценко Г. В. 11.10.2024 18:05 3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00 Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01</p>

3. У цій Методиці терміни вживаються у такому значенні:

акт оцінки збитків – документ, що є результатом стандартизованої оцінки і 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*

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 на покриття 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 (ДСТУ 4314:2004 «Газ природний горючий. Транспортування. Терміни та визначення понять», затверджений наказом Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики від 05 липня 2004 року № 130);

втрата (виток) природного газу – витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ чи іншого об'єкта газорозподільної або газотранспортної систем, або газосховищ, що зазнало руйнівного впливу 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 газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ чи іншого об'єкта газотранспортної або газорозподільної систем, або газосховищ, 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;

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

оператор газосховищ – 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 – визначення вартості втрат (витоку) природного газу станом на дату витікання в атмосферу природного газу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, компресорної станції, газорозподільної станції, газосховищ, чи іншого об'єкту газотранспортної або газорозподільної систем, або газосховищ, 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», **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), Кодексі газорозподільних систем, затвердженому**

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 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;
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 природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій чи інших об'єктів газорозподільної або газотранспортної систем внаслідок збройної агресії;
інші цілі, визначені законодавством.

...

6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії починаючи з 19 лютого 2014 року.

II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, 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

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 листопада 2015 року за № 1380/27825, 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 державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 06 листопада 2020 року № 2033, 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).

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 систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку з збройною агресією;
визначення вартості втрат природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ чи інших об'єктів газорозподільної або газотранспортної систем чи газосховищ внаслідок збройної агресії;
інші цілі, визначені законодавством.

...

6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, 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 виходу України на кордони 1991 року Методика буде доопрацьована, або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу понесені з 19 лютого 2014 року увійдуть до окремого нормативно-правового акта щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях.

II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, газосховищ чи інших об'єктів газотранспортної системи та газосховищ, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»

1. Оператор ГТС та/або оператори ГРМ, та/або оператор газосховищ (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) щодо обсягів втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією,

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:

...

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

на об'єктах газорозподільної та/або газотранспортної системи та/або об'єктах газосховищ, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у заявника, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем та/або об'єктах газосховищ, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ у заявника, відповідно до фактичного обсягу втрат (витoku) природного газу за звітний місяць, підтвержені актом:

списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховищ – оператор ГТС та/або оператор газосховищ; приймання-передачі природного газу між оператором ГРМ і постачальником природного газу (обсяг II в розумінні Положення) – оператори ГРМ, у будь-який із зазначених способів:

...

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/або газорозподільної систем і об'єктів газосховищ**, 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**;

довідкою *оператора ГРМ*.
зміст положення відсутній

...

зміст положення відсутній

4. Узагальнення інформації, наданої *операторами ГРМ* в порядку, встановленому цим розділом, здійснюється Міненерго за *Формою 1 згідно з додатком 2* до цієї Методики.

розрахунок обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць разом з актом списання природного газу, складеного з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховищ/актом приймання-передачі природного газу (обсяг П) за звітний місяць, підписаним між оператором ГРМ та постачальником природного газу, відповідно до договору постачання природного газу.

...

4. Відповідальність за достовірність даних, що містяться в документах, поданих для узагальнення до Міненерго, несе заявник.

5. Узагальнення інформації, наданої *заявниками* в порядку, встановленому цим розділом, здійснюється Міненерго за **формою, яка наведена в 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 *оператором ГРМ* 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:

$$Ц_i = [(SK VTP + SK Exit fee) \times X-RateEUR \times 10,6 + UA Entry fee \times Kn \times X-RateUSD],$$

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 (витоку) природного газу;

...

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:

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

де:

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

$Ц_{СЕГН}$ – приведена вартість природного газу **СЕГН 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).

<p><i>SK Exit fee</i></p>	<p>– 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&prctw=true, з розрахунку на 10000 МВт·г денної потужності при бронюванні потужності для кожного місяця в точці «Budince», євро за МВт·год;</p>	
<p><i>UA Entry fee</i></p>	<p>– 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;</p>	
<p><i>Kp</i></p>	<p>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;</p>	
<p><i>X-RateEUR</i></p>	<p>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;</p>	
<p><i>X-RateUSD</i></p>	<p>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.</p>	
<p>6. Інформація про обсяги і вартість втрат (витоку) природного газу оформлюється відповідно до Акта оцінки збитків згідно з додатком 3 до цієї Методики.</p>		<p>6. Інформація про обсяги і вартість втрат (витоку) природного газу оформлюється відповідно до Акта оцінки збитків згідно з додатком 2 до цієї Методики.</p>

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
1					
2					
3					

Додаток 1
до Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (пункт 1 розділу II)

Форма подання звітності оператором ГТС/операторами ГРМ/оператором газосховищ до Міненерго щодо визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газової інфраструктури, завданих Україні внаслідок збройної агресії

№ з/п	Заявник	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q _i), куб. метрів	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	Реквізити акта списання природного газу, складеного з урахуванням облікової політики оператора ГТС/акта приймання-передачі природного газу (обсяг II) оператора ГРМ
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							

(Найменування посади керівника підприємства, 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 газової інфраструктури, завданих
Україні внаслідок збройної агресії Російської
Федерації(пункт 6 розділу III)

Акт оцінки збитків

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

(Найменування посади оцінювача
(членів комісії), що провів (провели)
оцінку)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

(Найменування посади члена комісії,
що провів оцінку)

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

_____ 2024 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



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), 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 акти приймання-передачі природного газу.

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

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

Відтак, проектом наказу пропонується змінити підхід розрахунку обсягів витоку природного газу для операторів ГРМ та привести їх до фактичних показників (обсяг П). Для визначення обсягів витоку природного газу для ТОВ «Оператор ГТС України» (далі – оператор ГТС) та АТ «Укртрансгаз» (далі – оператор газосховищ) 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 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 SEGH 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 газосховищ від 22 серпня 2024 року № 1001ВИХ-24-5156, доповнено суб'єкти господарювання на яких поширюється Методика – оператором ГТС та оператором газосховищ 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.	<p>Дозволить справедливо обрахувати суму збитків, завданих операторам ГРМ, оператору ГТС і оператору газосховищ, з використанням технічних інструментів, доступних Міненерго.</p> <p>Слід зазначити, що оператори ГРМ придбавають обсяг II природного газу у ТОВ «ГК «Нафтогаз України». НАК «Нафтогаз України», відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 03 грудня 2020 року № 1194 «Про затвердження Порядку визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки» має отримувати відповідну компенсацію з державного бюджету за реалізацію обсягу II. Через відсутність коштів у державному бюджеті, пов'язані із війною, у 2022, 2023 роках та за 9 місяців 2024 року відповідні компенсації не здійснювалися.</p> <p>Оператор ГТС та оператор газосховищ придбавають природний газ на технологічні потреби (в тому числі на втрати (витоки) природного газу) за комерційними цінами. Наразі ці втрати нічим не покриваються.</p>
Альтернатива 2. Залишення ситуації без змін	<p>Неможливість здійснення розрахунку суми збитків держави, оператора ГТС та оператора газосховищ, що містить в собі неможливість уніфікованого збору інформації для подальшого подання в міжнародні судові інстанції та неможливість отримання відповідної компенсації.</p>

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, та надалі мати змогу отримати відповідну компенсацію.	Витрати відсутні.
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною.	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 проекту наказу	Не має впливу.	Витрати відсутні.
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін	Не має впливу.	Витрати відсутні.

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	–	41	–	43

Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	4,65%	–	95,35 %	–	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.	Витрати відсутні.
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін.	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною.	Витрати щодо втрат (витоку) природного газу залишаються не скомпенсованими.

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень (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»)	Витрати відсутні.
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 гривень, за 2023 рік – 13 744 237,90 гривень, за 2024 рік станом на 09 липня 2024 року – 21 989,88 гривень. Всього наразі сума збитків складає 269 450 998,15 гривень; оператору газосховищ за 2024 рік, станом на 01 вересня 2024 року – 36 526 589,66 гривень.

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 газосховищ і об'єктами їх газової інфраструктури.	Витрати держави відсутні.	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 збитків, спричинених втратою (витоком) природного газу на об'єктах операторів ГРМ, оператора ГТС і оператора газосховищ.
Альтернатива 2 Залишення ситуації без змін	Відсутні.	Неможливість отримання компенсації збитків, спричинених витоком (втратами)	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати та не

		природного газу через збройну агресію Російської Федерації.	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

Прийняття проекту наказу забезпечить розв'язання проблематики та дозволить справедливо обрахувати суму збитків (із збором відповідних доказових матеріалів), завданих операторам ГРМ, оператору ГТС та оператору газосховищ, з використанням технічних інструментів, доступних Міненерго.

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

ВИТРАТИ

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

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	-	-
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення	-	-

	наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	-	-
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8	Інше (уточнити), гривень Витрати оператора ГТС на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій. Витрати оператора газосховищ на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій	13 744 237,9 гривень (2023 рік). Витрати за 2023 рік відсутні.	269 450 998,15 гривень (за 2,5 роки) * 2 = 538 901 996,30 гривень. (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо). 36 526 589,7 гривень (неповний 2024 рік) * 5 = 182 632 948,5 гривень (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	13 744 237,9 гривень (2023 рік).	721 540 944,8 гривень (простий арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та	2	2

	середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць		
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємства, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	13 744 237,9 гривень (2023 рік).	721 540 944,8 гривень (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 гривень (2023 рік).	Періодичність втрат природного газу через збройну агресію Російської Федерації відсутня. За 2022 рік витрати становлять 255 684 770,37 гривень, за 2023 рік – 13 744 237,9 гривень, за першу половину 2024 року – 21 989,88 гривень.	269 450 998,15 гривень (за 2,5 роки) * 2 = 538 901 996,30 гривень.
Витрати оператора газосховищ на придбання природного газу, зумовлене воєнними діями та понесеними у зв'язку із	Витрати за 2023 рік відсутні.	Періодичність втрат природного газу через збройну	36 526 589,7 гривень (неповний 2024 рік) * 5 = 182 632 948,5 гривень (простий

запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій.		агресію Російської Федерації відсутня. За неповний 2024 рік витрати становлять 36 526 589,7 гривень	арифметичний розрахунок, оскільки спрогнозувати втрати внаслідок військової агресії неможливо).
--	--	---	---

ТЕСТ

малого підприємництва (М-Тест)

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

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання на суб'єктів малого підприємництва та визначення детального переліку процедур, виконання яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником у період з «01» грудня 2023 року по «31» липня 2024 року.

Порядковий номер	Вид консультації (публічні консультації прямі (круглі столи, наради, робочі зустрічі тощо), інтернет-консультації прямі (інтернет-форуми, соціальні мережі тощо), запити (до підприємців, експертів, науковців тощо)	Кількість учасників консультацій, осіб	Основні результати консультацій (опис)
1	Звернення (телефонні і письмові) операторів ГРМ, оператора ГТС, робочі зустрічі в Міненерго за участі, ТОВ «Газорозподільні мережі України», оператора ГТС, операторів ГРМ, НАК «Нафтогаз України».	30	Підготовлено проєкт наказу (грудень 2023 року).
2			Проєкт наказу погоджено із Мінінфраструктури і ФДМУ.
3			Доопрацьовано проєкт наказу і погоджено його із Мінінфраструктури і ФДМУ; не погоджено із НКРЕКП (березень 2024 року).
4			Доопрацьовано проєкт наказу і погоджено його із Мінінфраструктури і ФДМУ (травень 2024 року).

			Доопрацьований проєкт наказу не містить норм, які потребують погодження із НКРЕКП.
5			Доопрацьовано проєкт наказу і погоджено його із Мінінфраструктури і ФДМУ (вересень 2024 року). Доопрацьований проєкт наказу не містить норм, які потребують погодження із НКРЕКП.

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва (мікро- та малі):

кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання: 43 (одиниць), у тому числі малого підприємництва 41 (одиниць) та мікропідприємництва 0 (одиниць);

питома вага суб'єктів малого підприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 95,35 % (відсотків) (відповідно до таблиці «Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання» додатка 1 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта).

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

Порядковий номер	Найменування оцінки	У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Оцінка «прямих» витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання				
1	Придбання природного газу для покриття обсягу витрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/	Витрати на придбання природного газу: 0,01 * 852,58949 = 8,53 гривень (2023 рік).	Періодичність витрат природного газу через збройну агресію Російської Федерації відсутня.	Витрати на придбання природного газу: (29,94 + 8,53) * 2 = 76,94 гривень.

	<p>врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, що розраховуються відповідно до методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, розробленої Міненерго на виконання пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 20 березня 2022 року № 326 «Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації» (обсяг II)</p>		<p>Витрати на придбання природного газу: За 2022 рік – інформація відсутня, за 2023 рік – 0,01 * 852,58949 = 8,53 гривень, за 2024 рік – 0,01 * 2 994,02468 = 29,94 гривень.</p>	
<p>Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування</p>				

9	<p>Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання</p> <p>Формула: витрати часу на отримання інформації про регулювання, отримання необхідних форм та заявок X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість форм</p>	-	-	-
10	<p>Процедури організації виконання вимог регулювання</p> <p>Формула: витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємництва процедур на впровадження вимог регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна</p>	-	-	-

	кількість внутрішніх процедур			
11	Процедури офіційного звітування Формула: витрати часу на отримання інформації про порядок звітування щодо регулювання, отримання необхідних форм та визначення органу, що приймає звіти та місця звітності + витрати часу на заповнення звітних форм + витрати часу на передачу звітних форм (окремо за засобами передачі інформації з оцінкою кількості суб'єктів, що користуються формами засобів – окремо електронна звітність, звітність до органу, поштовим зв'язком тощо) + оцінка витрат часу на корегування (оцінка природного	-	-	-

	рівня помилок)) X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість оригінальних звітів X кількість періодів звітності за рік			
12	Процедури щодо забезпечення процесу перевірок Формула: витрати часу на забезпечення процесу перевірок з боку контролюючих органів X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість перевірок за рік	-	-	-
13	Інші процедури (уточнити)	-	-	-
14	Разом, гривень Формула: (сума рядків 9 + 10 + 11 + 12 + 13)	-	-	-
15	Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць	41	41	-
16	Сумарно, гривень Формула:	-	-	

	відповідний стовпчик «разом» Х кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 14 Х рядок 15)			
--	--	--	--	--

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва

Не передбачено бюджетних витрат на адміністрування. Регулювання здійснюється окремо для кожного відповідного органу державної влади чи органу місцевого самоврядування, що залучений до процесу регулювання.

4. Розроблення коригуючих (пом'якшувальних) заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання

Розроблення коригуючих заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання не покладаються адміністративні навантаження, компенсаторні механізми не пропонуються.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту 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 регуляторного акта

Показниками результативності проекту наказу є:

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

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

Відповідальність за достовірність даних, що містяться в документах, поданих для узагальнення до Міненерго, несуть заявники.

Міненерго узагальнює подану заявниками інформацію, здійснює розрахунок відповідної компенсації та розміщує її на своєму офіційному вебсайті.

3. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проекту наказу – 43 суб'єкта господарювання.

З метою збору інформації оператори ГРМ, оператор ГТС та оператор газосховищ фіксують та подають до Міненерго обсяги втрат (витоку) природного газу в разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій 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 в мережі інтернет <http://mev.gov.ua>.

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

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

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

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

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

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

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

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 2024 року



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

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

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

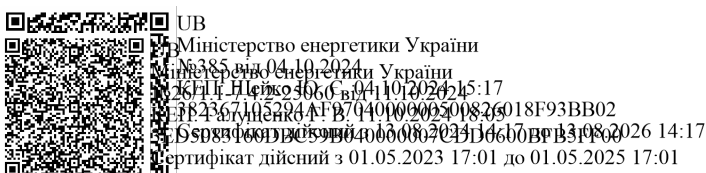
НАКАЗУЮ:

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

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Перший заступник Міністра

Юрій ШЕЙКО



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

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

Позицію № 25 викласти у такій редакції:

«

25.	Наказ 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 газопроводів та/або газорозподільних станцій, 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	IV квартал 2024 року
-----	---	--	--	-------------------------

».





Міністерство
енергетики
України



Міністерство
енергетики
України

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

Повідомлення про оприлюднення 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 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 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.

 Проект наказу	381.63 КБ
 Зміни до Методики	1.88 МБ
 Порівняльна таблиця	335.93 КБ
 Пояснювальна записка	161.08 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	250.83 КБ
 Наказ Міненерго № 385 від 04.10.2024	233.92 КБ
 Наказу № 385	193.95 КБ



Міністерство енергетики України
№26/І.І-7.4.2-25060 від 11.10.2024
КЕП: Галушенко Г. В. 11.10.2024 18:05
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Скариповідомлення про оприлюднення проєкту наказу-ministerstva-enerhetyky-22

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)

Обговорення триває до 08 листопада 2024, 12:00

0 Коментарів

 Увійти ▾

G

Розпочати обговорення...

УВІЙТИ ЗА ДОПОМОГОЮ

АБО ЗАРЕЄСТРУВАТИСЬ У DISQUS 

Ім'я



Поділитися

Найкращі

Найновіші

Найстаріші