

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 газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</i></p> <p>1. Затвердити Методику визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, що додається.</p>
Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації, затверджена наказом Міністерства енергетики України від 11 липня 2023 року № 216, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2023 року за № 1555/40611	
Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації	Методика визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації
I. Основні положення	
<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>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;</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 газосховища у разі розгерметизації пошкодженого або знищеного об'єкту газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, зумовлених бойовими діями та понесеними у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, спричинених збройною агресією Російської Федерації (далі – збройна агресія), та вартості такого обсягу у разі руйнування або пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу (далі – об'єкт пошкодження), для визначення розміру шкоди, завданої підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності у зв'язку із бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії.</p> <p>2. Ця Методика поширюється на випадки пошкодження або знищення газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу в розумінні статті 1 Закону України «Про ринок природного газу», пов'язаних з бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, нанесеними під час збройної агресії.</p> <p>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;</p>

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

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

зміст положення відсутній

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

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

зміст положення відсутній

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<p>державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 06 листопада 2020 року № 2033.</p> <p>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.</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>листопада 2015 року за № 1380/27825, Методиці визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033, Правилах безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15 травня 2015 року № 285, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119.</p> <p>4. Оцінка шкоди та збитків, що проводиться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення таких цілей: визначення розмірів та обсягів шкоди та збитків, завданих збройною агресією; визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу внаслідок збройної агресії; інші цілі, визначені законодавством.</p> <p>...</p> <p>6. Ця Методика встановлює процедуру визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії, починаючи з 24 лютого 2022 року, зважаючи на відсутність інформації щодо обсягу втрат (витоку) природного газу на тимчасово окупованих територіях. Після відновлення територіальної цілісності України в межах існуючого кордону 1991 року до цієї Методики будуть внесені зміни або збитки від вартості втрат (витоку) природного газу, понесені з 19 лютого 2014 року, визначатимуться згідно з окремим нормативно-правовим актом щодо нарахування військових репарацій Російській Федерації на цих територіях.</p>
<p>II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</p>	<p>II. Організаційні засади визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження об'єктів газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації</p>
<p>1. Оператори ГРМ подають до Міненерго щомісячно інформацію (розрахунок) щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у оператора ГРМ, та інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи, які зруйновано та/або до яких відсутній вільний доступ у оператора ГРМ та фактичних обсягів втрат природного газу розрахованих відповідно до формули визначення обсягу втрат природного газу, наведеної у додатку 1 до цієї Методики, не пізніше 10 числа місяця, наступного за звітним періодом, у будь-який з зазначених способів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) в паперовому вигляді (наручно); 2) в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи суб'єкта господарювання та/або кваліфікованої електронної 	<p>1. Оператор ГТС та/або оператори ГРМ, та/або оператор газосховища (далі – заявники) не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, подають щомісячно до Міненерго за формою подання звітності, яка наведена у додатку 1 до цієї Методики, інформацію (розрахунок) про обсяги втрат (витоку) природного газу, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газотранспортної та газорозподільної систем, сховищ природного газу заявників, які мають часткові пошкодження та до яких є вільний доступ у заявника, та інформацію щодо фактичного обсягу втрат (витоку) природного газу за звітний місяць, підтверджену актом: списання природного газу, складеним з урахуванням вимог облікової політики оператора ГТС та/або оператора газосховища; приймання-передачі природного газу між оператором ГРМ і постачальником природного газу (обсяг II у розумінні Положення) у будь-який із зазначених способів:</p>

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

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

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

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

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

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

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

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

зміст положення відсутній

1) в паперовому вигляді (наручно);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<p><i>UA Entry fee</i> – потужності при бронюванні потужності для кожного місяця в точці «Budince», євро за МВт·год; – 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> 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> 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> 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	Дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС
1						
2						
3						

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

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

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

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

(підпис)

(Власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

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

Акт оцінки збитків

№	Оператор ГРМ	Обсяг витоку газу	Вартість, грн.

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

Акт оцінки збитків

№ з/п	Найменування заявника	Обсяг втрат (витоку) природного газу (Q _i), 1000 куб. метрів	Приведена вартість природного газу 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)

**Перший заступник
Міністра енергетики України**

Юрій ШЕЙКО

_____ 2025 року