

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про
затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного
газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів,
завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації»

I. Визначення проблеми

Проєкт наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (далі - проєкт наказу) розроблено на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 20.03.2022 № 326 «Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації» (зі змінами).

У зв'язку із бойовими діями, терористичними актами, диверсіями, ракетно-бомбовими ударами нанесеними під час збройної агресії російської федерації, відбулися втрати (витоки) значних обсягів природного газу.

За даними МВС, станом на 28.12.2022, загалом по Україні є інформація про більш ніж 35 тисяч зруйнованих об'єктів внаслідок російських атак. З майже 30 тисяч зафіксованих обстрілів з початку вторгнення вражені 702 об'єкти критичної інфраструктури – йдеться про газопроводи, електропідстанції, мости та інше. Передача природного газу з газотранспортної системи в газорозподільну мережу здійснюється на 1416 ГРС, третина з них виведена з ладу через війну.

Чинне на сьогодні законодавство не містить відповідних норм, що регулюють правовідносини, пов'язані з втратою природного газу, зумовленою пошкодженнями, що здебільшого не можна усунути у короткі терміни через ведення бойових дій або знаходження об'єкту в небезпечній зоні.

Затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (далі - Методика) для неупередженої оцінки шкоди та збитків, нанесених внаслідок розгерметизації пошкоджених або знищених ділянок газопроводів та/або газорозподільних пунктів, що призвело до втрат (витоку) значних обсягів природного газу.

Оцінка шкоди та збитків, що проводиться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення наступних цілей:

визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;

визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.

Положеннями Методики також визначено основні показники, які оцінюються, а саме:

обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів;

вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.

З огляду на зазначене вище, прийняття проєкту наказу дозволить створити належний механізм впровадження постанови Кабінету Міністрів України від 20.03.2022 № 326 «Про затвердження Порядку визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації» (зі змінами).

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	–
Держава	+	–
Суб'єкти господарювання	+	–
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	–	+

Визначена проблема не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів.

Також, визначена проблема не може бути вирішеною за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки на даний час не існує нормативно-правового акта, який вирішив би визначену проблему.

II. Цілі державного регулювання

Цілями державного регулювання проєкту наказу є затвердження Методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів, завданих Україні внаслідок збройної агресії Російської Федерації (далі - Методика) для неупередженої оцінки шкоди та збитків, нанесених внаслідок розгерметизації пошкоджених або знищених ділянок газопроводів та/або газорозподільних пунктів, що призвело до втрат (витоку) значних обсягів природного газу.

Оцінка шкоди та збитків, що проводиться відповідно до цієї Методики здійснюється для досягнення наступних цілей:

визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;

визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.

Положеннями Методики також визначено основні показники, які оцінюються, а саме:

обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів;

вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1. (Залишення існуючої ситуації без змін)</p>	<p>Залишення існуючої ситуації без змін. Така альтернатива позбавляє можливості об'єктивної оцінки матеріальних збитків газорозподільного підприємства в результаті втрат природного газу через пошкодження складових газорозподільної системи, унеможливорює досягнення цілей державного регулювання, не дозволяє вирішити проблеми, зазначені у розділі 1, а також перешкоджатиме досягненню цілей державного регулювання.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін також створює ризики значних зловживань надавачами послуг з розподілу природного газу шляхом завищення об'ємних та вартісних показників втрат природного газу внаслідок пошкодження газопроводів, зумовлених бойовими діями.</p> <p>За даними МВС, станом на 28.12.2022, загалом по Україні є інформація про більш ніж 35 тисяч зруйнованих об'єктів внаслідок російських атак. З майже 30 тисяч зафіксованих обстрілів з початку вторгнення вражені 702 об'єкти критичної інфраструктури – йдеться про газопроводи, електропідстанції, мости та інше. Передача природного газу з газотранспортної системи в газорозподільну мережу здійснюється на 1416 ГРС, третина з них виведена з ладу через війну.</p>
<p>Альтернатива 2. (Прийняття регуляторного акту)</p>	<p>Прийняття проєкту наказу Дозволить забезпечити умови для неупередженого визначення розміру та обсягу шкоди та збитків, завданих збройною агресією, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> визначити обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією; визначити вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів. <p>Потім буде у судовому порядку отримана компенсація від РФ за втрати газу, спричинені через війну.</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. (Залишення існуючої ситуації без змін)	Відсутні	<p>Втрати (витоки) природного газу через руйнування або пошкодження газопроводів та/або газорозподільних пунктів, 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.</p> <p>Крім того, значні витрати внаслідок свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету.</p> <p>Додаткові витрати споживачів чи Держбюджету з урахуванням ризиків свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету становитимуть понад 7,5 млрд грн.</p>
Альтернатива 2. (Прийняття регуляторного акту)	Дозволить забезпечити умови для неупередженого визначення розміру та обсягу шкоди та збитків, завданих збройною агресією, а саме:	Відсутні

	<p>визначити обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;</p> <p>визначити вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.</p> <p>Крім того, усуває ризики значних зловживань надавачами послуг з розподілу природного газу шляхом завищення об'ємних та вартісних показників втрат природного газу внаслідок пошкодження газопроводів, зумовлених бойовими діями.</p>	
--	---	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1. (Залишення існуючої ситуації без змін)</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Не забезпечить необхідні умови для захисту інтересів споживачів України та уможливить зловживання надавачами послуг з розподілу природного газу шляхом завищення об'ємних та вартісних показників втрат природного газу внаслідок пошкодження газопроводів, зумовлених бойовими діями.</p> <p>Відбудеться здорожчання енергоресурсів для населення.</p>
<p>Альтернатива 2. (Прийняття регуляторного акту)</p>	<p>Прийняття наказу забезпечить необхідні умови для захисту інтересів споживачів України та унеможливить маніпуляції з обсягами та вартістю втрат природного газу газорозподільними підприємствами</p> <p>Буде можливість отримати нове обладнання від партнерів для відновлення інфраструктури газопостачання та зменшення втрат газу.</p>	<p>Витрати залишаться на існуючому рівні.</p>

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

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

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. (Залишення існуючої ситуації без змін)	Відсутні	Витрати внаслідок свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету.
Альтернатива 2. (Прийняття регуляторного акту)	Розрахунок обсягу втрат (витоку) природного газу операторами газорозподільних систем у разі розгерметизації пошкодженої або знищеної ділянки газопроводу та/або газорозподільного пункту, зумовленого війсьними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, збройною агресією (далі – обсяг втрат (витоку) природного газу).	Відсутні

Витрати

суб'єктів господарювання, що виникають внаслідок дії регуляторного акта

Розрахунок зроблено для щомісячного подання в електроній формі операторами ГРМ до Міненерго інформації (розрахунок) щодо обсягу втрат, зумовлених збройною агресією, на об'єктах газорозподільної системи (пп.1 та 2 розділу II Методики)

М-тест не проводився відповідно до додатку 4. на підставі того, що суб'єктами газорозподільної системи є суб'єкт господарювання середнього бізнесу.

Порядковий номер	Витрати	Проект акта/ витрати через 1 рік
1	Витрати на ознайомлення	19,63 грн ¹
2	<p>Витрати, пов'язані із збором інформації передбаченої п.2 розділу II Методики:</p> <p>за можливості, підтвердження факту завдання руйнівного впливу саме бойовими діями, терористичним(ми) актом (актами), диверсіями, ракетно-бомбовими ударами, в ході збройної агресії;</p> <p>підтвердження періоду часу витікання природного газу (заявка аварійно-диспетчерської служби (АДС) або повідомлення, де засвідчується час початку витікання газу в наслідок аварії та час зупинення витікання під час локалізації або ліквідації аварії, тощо). Час або тривалість витікання природного газу має бути розраховано виходячи з даних про момент ушкодження (початок витікання газу) та час припинення витікання природного газу (усунення ушкодження, з допомогою бандажу або застосування запірної арматури). Витрати природного газу вважаються припиненими з моменту зупинення витікання природного газу в атмосферу;</p> <p>дані, що були отримані під час реєстрації виклику АДС (в тому числі заявка АДС);</p>	<p>100 тис. гривень * 12 = 1,2 млн.грн (на одного оператора ГРМ)</p>

3.	Витрати, пов'язані із підготовкою інформації (розрахунку) згідно додатку 1 Методики (часові витрати множимо на мін п/з)	Мінзарплата (6700 гривень) * 12 місяців = 80 400 гривень
4.	Витрати, пов'язані з використанням матеріалів для подання щоквартальної інформації (витрати на електронне подання та/або якщо по пошті (поштові витрати).	Конверт вартість плюс марка 18 грн
5	РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3+4), гривень	1 280 438,63 грн
6	Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	47
7	Сумарні витрати суб'єктів господарювання на виконання регулювання (вартість регулювання) (5*6), гривень	60 180 615,60

1. Для обрахунку: приймаємо за основу мінімальну заробітну плату, визначену у погодинному розмірі, що становить 39,26 грн/год (39, 26 * 8 часов)відповідно до Закону України "Про Державний бюджет України на 2022 рік"; час, який витрачається суб'єктами господарювання на подання заяви в електронній формі 0,5 год. (за результатами консультацій).

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. (Залишення існуючої ситуації без змін)	Додаткові витрати споживачів чи Держбюджету з урахуванням ризиків свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету становитимуть понад 7,5 млрд грн.
Альтернатива 2. (Прийняття регуляторного акту)	Відсутні

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 (Залишення існуючої ситуації без змін)	1	Неможливість досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати.
Альтернатива 2 (Прийняття регуляторного акту)	4	Цілі прийняття регуляторного акта можуть бути досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде).

Висновок: суб'єкти будуть нести певні часові витрати, то у порівнянні з тарифними витратами чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету, що лягає на плечі споживачів та Держави буде компенсуватися за рахунок агресора (тобто, рф).

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 2 (Прийняття регуляторного акту)	<p>Дозволить забезпечити умови для неупередженого визначення розміру та обсягу шкоди та збитків, завданих збройною агресією, а саме:</p> <p>визначити обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;</p> <p>визначити вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.</p> <p>Крім того, усуває ризики значних зловживань надавачами послуг з розподілу природного газу шляхом завищення об'ємних та вартісних показників втрат природного газу внаслідок пошкодження газопроводів, зумовлених бойовими діями.</p>	Відсутні	<p>Перше місце альтернативи у рейтингу, так як кількість вигоди більша за кількість витрат.</p> <p>Впровадження регуляторного актам дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання.</p>

<p>Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Втрати (витоки) природного газу через руйнування або пошкодження газопроводів та/або газорозподільних пунктів, 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. Крім того, значні витрати внаслідок свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету. Додаткові витрати споживачів чи Держбюджету з урахуванням</p>	<p>Друге місце альтернативи у рейтингу, так як витрат не передбачається. Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставлених цілей.</p>
--	-----------------	---	--

		ризиків свідомого завищення вартості матеріальних втрат газорозподільних підприємств, що підлягають компенсації за рахунок тарифу на розподіл природного газу чи шляхом фінансування за рахунок видаткової частини Держбюджету становитимуть понад 7,5 млрд грн.	
--	--	--	--

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/ причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 2 (Прийняття регуляторного акту)	<p>Дозволить забезпечити умови для неупередженого визначення розміру та обсягу шкоди та збитків, завданих збройною агресією, а саме:</p> <p>визначити обсяг втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;</p> <p>визначити вартість втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.</p> <p>Крім того, усуває ризики значних зловживань надавачами послуг з розподілу природного газу шляхом завищення об'ємних та вартісних показників втрат природного газу внаслідок пошкодження газопроводів, зумовлених бойовими діями.</p>	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається.
Альтернатива 1 (Залишення існуючої ситуації без змін)	Альтернатива є неприйнятною, оскільки залишення ситуації без змін досягнення визначених цілей неможливе.	Будуть зовнішні ризики, які полягатимуть у постійному

		пошкодженні газової інфраструктури, що призводитиме до витрат обсягів газу.
--	--	---

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

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проєкту наказу, яким буде встановлено Методику для неупередженої оцінки шкоди та збитків, нанесених внаслідок розгерметизації пошкоджених або знищених ділянок газопроводів та/або газорозподільних пунктів, що призвело до втрат (витоку) значних обсягів природного газу.

Ця Методика застосовуватиметься для визначення вартості втрат (витоку) природного газу у випадках пошкодження або знищення газопроводів, газорозподільних пунктів 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.

Проєкт наказу спрямований на унормування вимоги до:

визначення обсягу втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження систем газопостачання, зумовленого воєнними діями та понесених у зв'язку із збройною агресією;

визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних пунктів.

Прийняття проєкту 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 пунктів, 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.

Проєкт наказу та аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному сайті <http://www.mev.gov.ua> Міністерства енергетики України, яке буде надавати необхідні роз'яснення щодо норм проєкту наказу.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

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

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

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ на адміністрування регулювання

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок адміністрування регулювання:

Міненерго

Процедура регулювання суб'єктів (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата), грн/рік**	Оцінка кількості процедур за два роки, що припадають на одного суб'єкта, пр./рік***	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати адміністрування регулювання, гривень
1. обробка та узагальнення поданої інформації, за формою додатку 4 (п. 5 розділу II Методики)	Норма робочого часу на 2021 рік становить 40-годинному робочому тижні – 1987 години (Норми тривалості робочого часу на 2021 рік відповідно до листа Міністерства економіки України від 12.08.2021 № 47-03/520 «Про розрахунок норми тривалості	Використовується посадовий оклад головного спеціаліста державного органу, юрисдикція яких поширюється на територію одного або кількох районів, районів у містах, міст обласного значення, згідно Закону України «Про Державний бюджет України на 2022 рік» та постанови Кабінету			

	робочого часу на 2022 рік»).	Міністрів України від 18.01.2017 № 15 «Питання оплати праці працівників державних органів» зі змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 2 лютого 2022 року № 89, та який відповідно на 01.01.2022 становить: 6 500 грн. - місячна оплата, за рік – 78 000 грн. та 39,26 грн. у погодинном у розмірі.			
2. визначення вартості втрат (пп.1-4 розділ III Методики)					
3. Визначення розміру реальних збитків (пп.5-7 розділу III Методики)					
4. Підготовка інформації до акту оцінки збитків, згідно додатку 5 цієї Методики. (п.8 розділу III Методики)					
Висновок Затрати Держави (Міненерго) будуть меншими за витрати суб'єктів господарювання газорозподільного сектору.					

** Розрахунок вартості 1 людино-години:*

Норма робочого часу на 2021 рік становить при 40-годинному робочому тижні – 1987 години (Норми тривалості робочого часу на 2021 рік відповідно до листа Міністерства економіки України від 12.08.2021 № 47-03/520 «Про розрахунок норми тривалості робочого часу на 2022 рік»).

Використовується посадовий оклад головного спеціаліста державного органу, юрисдикція яких поширюється на територію одного або кількох районів, районів у містах, міст обласного значення, згідно Закону України «Про Державний бюджет України на 2022 рік» та постанови Кабінету Міністрів України від 18.01.2017 № 15 «Питання оплати праці працівників державних органів» зі змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 2 лютого 2022 року № 89, та який відповідно на 01.01.2022 становить: 6 500 грн. - місячна оплата, за рік – 78 000 грн. та 39,26 грн. у погодинному розмірі.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Проект наказу набирає чинності з моменту його публікації після реєстрації в Міністерстві юстиції України. Строк дії проекту наказу не обмежується у часі, що дасть можливість досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності проекту наказу:

а) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не зміниться.

Визначення розміру реальних збитків, завданих газопроводам/ОСГ, внаслідок збройної агресії станом на дату витоку природного газу в атмосферу, внаслідок пошкодження та/або знищення газопроводу, газорозподільного пункту, що зазнало руйнівного впливу внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій, ракетно-бомбових ударів, в ході збройної агресії, будуть здійснюватися із урахуванням розміру реальних збитків внаслідок пошкодження або знищення газопроводів та газорозподільних пунктів газу, на рівні ринкової вартості природного газу в залежності від походження природного газу.

б) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – поширюється на суб'єктів ринку природного газу, зокрема суб'єктів господарювання надавачів послуг з розподілу природного газу та оптового продавця – середній рівень, близько 50.

в) рівень проінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий, оскільки його буде оприлюднено на офіційному сайті Міненерго.

Г) розмір коштів і час, що витрачатимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта – витрати суб'єктів господарювання, що виникають внаслідок дії регуляторного акта на рік приблизно складають 1 280 438,63 грн, в межах робочого часу.

Кількісними показниками результативності регуляторного акту є:

а) обсяг розрахованого витоку природного газу, у разі руйнування або пошкодження об'єктів 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 та розмір визначених реальних збитків за Методикою – високий, оскільки проект наказу визначає механізм оцінки реальних збитків та потреб суб'єктів господарювання.

б) кількість зареєстрованих випадків витоку природного газу - одним із наслідків прийняття проекту спільного наказу є узагальненість випадків завдання шкоди об'єктам пошкодження та його консолідованого переліку.

в) кількість скарг фізичних та юридичних осіб на проблеми з завищенням тарифів за рахунок додаткової складової у вигляді компенсації збитків внаслідок втрати природного газу зумовленої пошкодженнями газорозподільних систем внаслідок бойових дій – зменшиться.

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 тощо;

інформація з інших актів, складених за результатами оцінки збитків;

визначений обсяг втрат природного газу;

дані космічної зйомки, наявні геопросторові дані, цифрові картографічні матеріали на постраждалій території (об'єкти). У разі відсутності геопросторових даних, цифрових картографічних матеріалів на постраждалій 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.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акту

Відстеження результативності дії проекту наказу будуть здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Базове відстеження результативності проекту наказу буде здійснюватися через рік після набрання чинності цим проектом наказу.

Повторне відстеження результативності проекту наказу буде здійснено через два роки після набрання чинності цим проектом наказу.

Періодичне відстеження результативності проекту наказу здійснюється один на кожні три роки після завершення заходів повторного відстеження.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО