

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

I. Визначення проблеми

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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