

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу»**

**I. Визначення проблеми**

За участі акціонерного товариства «Укртрансгаз» (АТ «Укртрансгаз»), Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» (НАК «Нафтогаз України») та товариства з обмеженою відповідальністю «Оператор ГТС України» (ТОВ «Оператор ГТС України»), починаючи з 2023 року, пропонується змінити підхід до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм.

З 01 травня 2023 року із обсягів природного газу, що зберігається в сховищах природного газу України виключено обсяг буферного газу у розмірі 554 млн куб. м, що був переведений у такий режим в грудні 2022 року та включено його до обсягу активного газу.

Крім того, потрібно виконати вимоги Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу.

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

<b>Групи (підгрупи)</b>	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
Громадяни	+	
Держава	+	
Суб'єкти господарювання	+	
У тому числі суб'єкти малого підприємництва		+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки потребує змін до нормативно-правових актів.

За допомогою чинних регуляторних актів питання також не може бути вирішено.

**II. Цілі державного регулювання**

Основними цілями державного регулювання є зміна підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм, що подається до органів виконавчої влади та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), а також виконання вимог законодавства.

### III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

#### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу» (далі – проект наказу)	Прийняття проекту наказу сприятиме виконанню вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу. Прийняття проекту наказу є єдиним прийнятним способом досягнення встановленої мети
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Призведе до не виконання вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу

#### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

##### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу забезпечить зміну підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Альтернатива є непринятною, оскільки не будуть забезпечені цілі державного регулювання, в частині обліку природного

		газу в сховищах природного газу
--	--	---------------------------------

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу сприятиме достовірному обліку природного газу в сховищах природного газу та залученню замовників послуг – нерезидентів до зберігання природного газу в сховищах природного газу	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не буде забезпечено достовірний облік природного газу в сховищах природного газу

### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу забезпечить зміну підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм	186 млн.472 тис.грн
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Не можливість забезпечення достовірного обліку природного газу в сховищах природного газу

### Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під	2	50	-	-	52

дію регулювання, одиниць					
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	2,25%	97,75%	-	-	100%

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу	Зберігання (на добу) - 0,40 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ); відбір - 253,03 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ); закачування - 243,52 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ). За умови бронювання індивідуальних послуг зберігання, закачування, відбору природного газу строком на місяць наперед застосовується коефіцієнт 1,1. При бронюванні на добу наперед – 1,2
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Витрати полягатимуть у необхідності купівлі додаткових обсягів імпортованого природного газу, у разі відсутності графіка закачування природного газу до сховищ природного газу. НАК «Нафтогаз України» у 2021 році імпортував 2,5 млрд кубометрів газу на 42 млрд грн. Якби закупівля газу не відбулася влітку, взимку відповідний обсяг коштував би вдвічі більше

#### **IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

<b>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</b>	<b>Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)</b>	<b>Коментарі щодо присвоєння відповідного бала</b>
Альтернатива 1 Прийняття проєкту наказу	4	Максимальний бал. Прийняття проєкту наказу буде важливим сигналом для наших іноземних замовників послуг, які сьогодні працюють у 27 країнах. Проблема більше не буде існувати
Альтернатива 2	1	Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей

Залишення існуючої ситуації без змін		державного регулювання альтернативним способом	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Впровадження проекту наказу дозволить залучити замовників послуг – нерезидентів до зберігання природного газу в сховищах природного газу. Також Міністерством енергетики України та НКРЕКП буде забезпечено достовірний облік газу в сховищах природного газу	Відсутні	У разі прийняття проекту наказу цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що максимально забезпечить потребу у вирішенні проблеми
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети		Проблема залишиться не вирішеною

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу повною мірою забезпечить виконання вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС)	Не передбачаються

	№ 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу	
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети	Не передбачаються

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

Першочерговим механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту наказу, реалізація якого призведе до зміни підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм законодавства України та ЄС.

Міністерство енергетики України для впровадження цього проекту наказу, має здійснити наступні заходи:

погодження проекту наказу в центральних органах виконавчої влади;  
подання проекту наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України;

офіційне оприлюднення прийнятого проекту наказу, відповідно до Конституції України та інших чинних нормативно-правових актів.

Після прийняття проекту наказу будуть здійснюватися наступні кроки: забезпечення інформування громадськості та суб'єктів господарювання; проведення консультацій.

Суб'єктам господарювання для впровадження вимог регулювання необхідно ознайомитися з ними та організувати їх виконання. Ризиків впливу зовнішніх факторів на дію проекту наказу немає. Прийняття проекту наказу не призведе до неочікуваних результатів.

Можлива шкода в разі очікуваних наслідків дії проекту наказу не прогнозується.

#### **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**

Впровадження проекту наказу не потребує додаткових витрат з боку органів виконавчої влади.

#### **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії проекту наказу не обмежується у часі.

### **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності проєкту наказу його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) кількістю часу, необхідного для забезпечення зниження ціни на природний газ для населення;
- 2) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на які поширюватиметься дія проєкту наказу – НАК «Нафтогаз України», ТОВ «Оператор ГТС України» та постачальники природного газу;
- 3) розміром коштів, що витратимуться суб'єктами господарювання, та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог цього акта – відсутній;
- 4) рівнем інформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень проєкту наказу – визначається як високий, оскільки його буде оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України: <https://www.mev.gov.ua/>.

Також до додаткових показників результативності проєкту наказу можна віднести наступні:

- 1) стабільність в ціноутворенні для побутових споживачів природного газу;
- 2) запобігання виникненню кризових ситуацій на ринку природного газу;
- 3) забезпечення високої надійності української газової інфраструктури.

Міністерство енергетики України в межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проєкту наказу.

### **IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

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

Відстеження результативності дії проєкту наказу буде здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Базове відстеження результативності проєкту наказу здійснюватиметься протягом року з дня набрання його чинності.

Повторне відстеження проєкту наказу здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання його чинності.

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

**Міністр енергетики України**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 року

## ВИТРАТИ

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

Порядковий номер	Витрати (по 1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.  * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року.
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	320 тис. грн. – податок ЄСВ  * При середній заробітній платі працівника ПСГ 18 тис.грн.  При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр	320 тис. грн. – податок ЄСВ* 5 = 1,6 млн.грн
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	* 3 млн. грн.  *При середній заробітній платі економіста.	* 3 млн. грн. зарплата економіста* 5 = 15 млн. грн.  *При середній заробітній платі економіста.



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 Ознайомлення із проєктом регуляторного акта	-	-
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	3 млн. 586 тис.грн	5 млн. 930 тис.грн

10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	52	52
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	186 млн.472 тис.грн	932 млн. 360 тис. грн.

## Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат (по 1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	* Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.  * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року.

Вид витрат (1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років

Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	320 тис. грн. – податок ЄСВ * При середній заробітній платі слюсаря 18 тис.грн. При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр	* 1,6 млн. грн. *При середній заробітній платі економіста.
--	--	---

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	-	-	-	-

\* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років

Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо)	-	-	-	-
--	---	---	---	---

\* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації.

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
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)				
--	--	--	--	--

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	-	-	-

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	-	-

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**до проєкту наказу Міністерства енергетики України**  
**«Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу»**

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
I. Загальні положення	<b>Виключити</b>
<p>1. Усі постачальники природного газу зобов'язані вживати необхідних заходів для забезпечення достатнього ресурсу природного газу для потреб своїх споживачів, що належать до категорії захищених відповідно до глави 2 цього розділу, у таких випадках:</p> <p>...</p>	<p>1. Усі постачальники природного газу зобов'язані вживати необхідних заходів для забезпечення достатнього ресурсу природного газу для потреб своїх споживачів, що належать до категорії захищених відповідно до глави 2 цих Правил, у таких випадках:</p> <p>...</p>
Положення відсутнє	<b>5. Правила розрахунку цільових рівнів заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ</b>
Положення відсутнє	<p><b>1. Міністерство енергетики України щорічно розробляє проєкт графіку заповнення газосховищ (далі – проєкт графіка) на наступний календарний рік, який визначає цільові рівні заповнення газосховищ станом на 01 лютого, 01 травня, 01 липня, 01 вересня, 01 листопада планового року з урахуванням таких особливостей:</b></p> <p><b>1) цільовий рівень заповнення газосховищ станом на 01 листопада повинен становити не менше ніж 35 відсотків середньорічного споживання природного газу в Україні;</b></p> <p><b>2) під час розробки проєкту графіка:</b>  <b>враховується середній рівень заповнення газосховищ на відповідні дати, а також інша інформація, яка може бути отримана Міністерством енергетики України;</b>  <b>враховуються технологічні та геологічні обмеження газосховищ, а також обставини, які позбавляють оператора газосховищ можливості їх використовувати (наприклад, перебування на територіях, на яких органи державної влади</b></p>

тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях, інші незалежні від оператора газосховищ обставини).

Для опрацювання інформації щодо попиту на природний газ та його споживання, а також інших факторів, що є важливими для визначення потреби у природному газі, залучаються спеціалісти:

оператора газотранспортної системи;

операторів газорозподільних систем;

оператора газосховищ;

основних постачальників та оптових продавців захищеним споживачам.

2. Міністерство енергетики України до 15 вересня року, що передує плановому, надає проєкт графіка разом із інформацією в його обґрунтування для консультацій до Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Графік заповнення газосховищ затверджується наказом Міністерства енергетики України у п'ятнадцятиденний строк після проведення консультацій.

З метою перегляду графіку заповнення газосховищ, у випадку виявлення тенденції до суттєвого зростання чи зниження споживання природного газу на території України, Міністерство енергетики України ініціює проведення оперативних консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

3. Оператор газосховища зобов'язаний щомісяця до 20 числа повідомляти Міністерство енергетики України та Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про фактичний рівень заповнення газосховищ, який має включати такі показники:

1) обсяг газу, доступний для відбору протягом найближчого сезону відбору;

2) газ довгострокового зберігання;

3) газ, що згідно з інформацією оператора газосховища знаходиться у газосховищах, які перебувають на територіях, на яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях.

4. Міністерство енергетики України здійснює постійний моніторинг виконання графіку заповнення газосховищ та регулярно повідомляє Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про фактичний рівень заповнення газосховищ.

У разі якщо фактичний рівень заповнення газосховищ (в частині доступного обсягу газу для відбору протягом найближчого сезону відбору) відхиляється від графіку заповнення газосховищ більш ніж на 5 відсотків, Міністерство енергетики України має право вжити заходи для підвищення рівня заповнення газосховищ.

Міністерство енергетики України інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства та Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про вжиті заходи.

5. У разі якщо в конкретному році дотримання графіку заповнення газосховищ стало неможливим через специфічні технічні характеристики одного чи кількох газосховищ, зокрема, у разі винятково низької потужності закачування, термін досягнення цільового рівня заповнення може бути перенесений з 01 листопада на 01 грудня відповідного року.

Міністерство енергетики України до 01 листопада відповідного року інформує Секретаріат Енергетичного



	<p><b>Співтовариства про такі обставини з обґрунтуванням причин затримки.</b></p> <p><b>6. У разі оголошення в установленому порядку кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації за рішенням, оформленим наказом Міністерства енергетики України, вимоги про виконання графіку заповнення газосховищ тимчасово не застосовуються».</b></p>
<p><b>5. Оцінка ризиків</b></p> <p>1. Міністерство енергетики України щороку здійснює оцінку ризиків на наступний газовий рік.</p> <p>...</p> <p>2. Оцінка ризиків включає:</p> <p>...</p> <p>4) аналіз обраних сценаріїв на предмет ймовірності настання та серйозності їх наслідків відповідно до таблиці ризиків: Таблиця ризиків</p> <p>...</p> <p>3. Оцінка ризиків здійснюється з урахуванням всіх національних та регіональних (міжнародних) обставин, що мають значення для ідентифікації та оцінки ризиків (зокрема значення природного газу в структурі первинного та вторинного споживання енергії, структури споживання природного газу, параметрів внутрішнього ринку природного газу, наявності регіонального ринку природного газу, характеристик об'єктів газової інфраструктури, в тому числі транскордонних газопроводів, міждержавних з'єднань та газопроводів), які наводяться у додатку 1 до цих Правил.</p>	<p><b>6. Оцінка ризиків</b></p> <p><b>1. Міністерство енергетики України щороку здійснює оцінку ризиків на наступний газовий рік.</b></p> <p>...</p> <p><b>2. Оцінка ризиків з урахуванням вимог частини четвертої статті 7 Регламенту Європейського парламенту і Ради (ЄС) від 25 жовтня 2017 року № 2017/1938 про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010, адаптованого в Енергетичному Співтоваристві (далі – Регламент 2017/1938), включає, зокрема:</b></p> <p>...</p> <p><b>4) аналіз обраних сценаріїв на предмет ймовірності настання та серйозності їх наслідків.</b></p> <p>...</p> <p><b>3. Звіт про оцінку ризиків готується за формою, наведеною у додатку V Регламенту 2017/1938 та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства у строки, визначені частиною сьомою статті 7 Регламенту 2017/1938.</b></p>

<p><b>8. Порядок припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам</b></p> <p>Захищені споживачі, що здійснюють надання важливих суспільних послуг на території відповідної області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя, обласними державними адміністраціями, районними державними адміністраціями в Автономній Республіці Крим та Київською і Севастопольською міськими державними адміністраціями і включають підприємства, установи, організації, які, зокрема:</p> <p>...</p>	<p><b>9. Порядок припинення (обмеження) постачання природного газу споживачам</b></p> <p>Захищені споживачі, що здійснюють надання важливих суспільних послуг на території відповідної області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя, <b>визначаються</b> обласними державними адміністраціями, районними державними адміністраціями в Автономній Республіці Крим та Київською і Севастопольською міськими державними адміністраціями і включають підприємства, установи, організації, які, зокрема:</p> <p>...</p>
<p><b>II. Превентивні заходи на газовий рік 2019/2020</b></p> <p>1. Превентивні заходи вживаються з метою попередження настання негативних наслідків сценаріїв кризової ситуації, що відповідають середньому та високому рівню ризику відповідно до таблиці ризиків.</p> <p>2. На підставі оцінки ризиків на відповідний газовий рік такі превентивні заходи є обов'язковими для виконання суб'єктами ринку природного газу:</p> <p>1) всі суб'єкти ринку природного газу зобов'язані:</p> <p>дотримуватися дисципліни газовикористання, яка полягає в неухильному виконанні вимог технічних норм та стандартів безпеки, інших вимог законодавства, обов'язків за договорами з іншими суб'єктами ринку природного газу, недопущенні завдання їм шкоди внаслідок невиконання або неналежного виконання своїх обов'язків за такими договорами, а також у добросовісному співробітництві з іншими суб'єктами ринку природного газу;</p> <p>негайно повідомляти Міністерство енергетики України про факти або обставини, що можуть складати загрозу для безпеки постачання природного газу в Україні;</p>	<p><b>Виключити</b></p>

2) оператор газотранспортної системи зобов'язаний:

при обґрунтованому попиті на додаткову потужність вживати заходів щодо збільшення потужності газотранспортної системи на точках входу із суміжних газотранспортних систем ЄС для потреб замовників, зокрема шляхом інвестиційного планування та будівництва нових або реконструкції існуючих газопроводів (якщо це є економічно доцільним та відповідає інтересам безпеки постачання природного газу), а також здійснення операцій заміщення природного газу;

забезпечувати взаємодію із операторами суміжних газотранспортних систем ЄС шляхом укладення та належного виконання угод про сполучення транскордонних газопроводів, зокрема для здійснення спільного реагування та подолання наслідків кризової ситуації, а також реалізації спільних проєктів щодо розвитку газотранспортних систем;

вживати додаткових заходів для уникнення протиправних посягань щодо об'єктів газової інфраструктури, зокрема заходів з посилення охорони особливо важливих об'єктів;

щороку до 01 січня надавати копії планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій Міністерству енергетики України;

вживати заходів щодо дотримання та контролю за дисципліною газовикористання споживачами, приєднаними до газотранспортної системи, відповідно до договірних обсягів постачання природного газу та у встановленому законодавством порядку проводити заходи щодо припинення транспортування природного газу;

щороку до 01 січня розробити та подати до Міністерства енергетики України план заходів щодо скорочення виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу при його транспортуванні;

здійснювати планові ремонтні роботи та роботи з модернізації газотранспортної системи виключно у періоди низького споживання природного газу;

3) оператори газорозподільних систем зобов'язані:

забезпечити постійний моніторинг та контроль за використанням природного газу споживачами, приєднаними до газорозподільної системи, відповідно до договірних обсягів постачання природного газу та у встановленому законодавством порядку проводити заходи щодо припинення розподілу природного газу;

вживати додаткових заходів для уникнення протиправних посягань на об'єкти газової інфраструктури, як це передбачено підпунктом 1 цього пункту;

щороку до 01 січня надавати копії планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій Міністерству енергетики України;

щороку до 01 січня розробити та подати до Міністерства енергетики України план заходів щодо скорочення виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу при його розподілі;

здійснювати планові ремонтні роботи та роботи з модернізації газорозподільної системи виключно у періоди низького споживання природного газу;

4) оператори газосховищ зобов'язані:

забезпечувати зберігання (відбір, закачування) природного газу із наданням максимального активного обсягу зберігання газу для потреб замовників та максимальної продуктивності закачування/відбору газу в/з газосховища (газосховищ), у тому числі шляхом застосування процедури заміщення природного газу;

вживати додаткових заходів для уникнення протиправних посягань на об'єкти газової інфраструктури, як це передбачено підпунктом 1 цього пункту;

щороку до 01 січня надавати копії планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій Міністерству енергетики України;

5) Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» зобов'язана забезпечити надходження достатніх обсягів природного газу для задоволення потреб її захищених споживачів під час опалювального періоду 2019/2020 року з урахуванням стандартів поведінки, визначених главою 3 розділу I цих Правил;

6) суб'єкти ринку природного газу, що провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, зобов'язані:

вживати заходів щодо підвищення видобутку природного газу;

вживати заходів щодо підвищення спроможності до реагування на кризову ситуацію об'єктів, пов'язаних з видобутком природного газу;

координувати проведення планових ремонтних робіт та робіт з модернізації з відповідним оператором об'єкта газової інфраструктури та за можливості виконувати їх у період низького споживання природного газу;

7) постачальники природного газу зобов'язані:

забезпечувати ресурс природного газу для потреб своїх споживачів на підставі короткострокових та довгострокових договорів з урахуванням необхідності диверсифікації джерел надходження природного газу;

укладати договори купівлі-продажу природного газу для реагування на потреби споживачів при кризовій ситуації;

8) постачальники природного газу та оптові продавці зобов'язані надавати Міністерству енергетики України інформацію про умови договорів купівлі-продажу природного газу, в яких вони виступають покупцями, та умови договорів постачання природного газу, у яких вони виступають споживачами, якщо такі договори укладені строком більше ніж на 1 рік та іншою стороною такого договору є оптовий продавець або постачальник природного газу з держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, а саме: тривалість договору, загальний обсяг продажу або постачання за договором, річний

<p>обсяг продажу або постачання за договором, середньомісячний обсяг продажу або постачання за договором, максимальний обсяг продажу або постачання за договором у випадку надзвичайної ситуації, пункт приймання-передачі природного газу.</p>	
<p>Додаток 1 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 3 глави 5 розділу I)</p> <p><b>ОЦІНКА РИЗИКІВ</b> щодо безпеки постачання природного газу на газовий рік (період 2019/2020 рік)</p> <p>...</p>	<p><b>Виключити</b></p>
<p>Додаток 2 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 1 глави 7 розділу I)</p> <p><b>ЗВІТ</b> суб'єкта ринку природного газу</p> <p>I. Виконання Стандартів 1, 2 і 3</p> <p>Прізвище, ім'я, по батькові/найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/ідентифікаційний код з ЄДРПОУ</p> <p>II. Виконання превентивних заходів</p>	<p>Додаток 1 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 1 глави 9)</p> <p><b>Звіт</b> суб'єкта ринку природного газу</p> <p>I. Виконання Стандартів 1–3</p> <p>Прізвище, <b>власне</b> ім'я, по батькові (<b>за наявності</b>)/найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (<b>за наявності</b>) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/код з ЄДРПОУ</p> <p>II. Виконання превентивних заходів</p>

<p>Прізвище, ім'я, по батькові/найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/ідентифікаційний код з ЄДРПОУ</p> <p>(П.І.Б.)</p>	<p>Прізвище, <b>власне</b> ім'я, по батькові (<b>за наявності</b>)/найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (<b>за наявності</b>) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/код з ЄДРПОУ</p> <p><b>Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ</b></p>
<p>Додаток 3 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 2 глави 8 розділу 1)</p> <p><b>ПЕРЕЛІК</b> споживачів, що знаходяться на території області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя, постачання природного газу яким буде припинено (обмежено) у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації</p>	<p>Додаток 2 до Правил про безпеку постачання природного газу (<b>пункт 2 глави 10</b>)</p> <p>Перелік споживачів, що знаходяться на території області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя, постачання природного газу яким буде припинено (обмежено) у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації</p>
<p>Додаток 4 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 1 глави 8 розділу 1)</p> <p><b>ПЕРЕЛІК</b> споживачів природного газу, об'єкти яких приєднані безпосередньо до газотранспортної системи, газорозподільної системи, газопроводів інших підприємств та знаходяться на території області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя</p>	<p>Додаток 3 до Правил про безпеку постачання природного газу (<b>пункт 1 глави 9</b>)</p> <p>Перелік споживачів природного газу, об'єкти яких приєднані безпосередньо до газотранспортної системи, газорозподільної системи, газопроводів інших підприємств та знаходяться на території області, району Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя</p>

**Зміни**  
**до Правил про безпеку постачання природного газу**

1. У розділі I:
  - 1) нумерацію та заголовок розділу виключити;
  - 2) в абзаці першому пункту 1 глави 3 слова «цього розділу» замінити словами «цих Правил».

- 3) доповнити після глави 4 главою 5 такого змісту:

**«5. Правила розрахунку цільових рівнів заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ**

1. Міністерство енергетики України щорічно розробляє проект графіку заповнення газосховищ (далі – проект графіка) на наступний календарний рік, який визначає цільові рівні заповнення газосховищ станом на 01 лютого, 01 травня, 01 липня, 01 вересня, 01 листопада планового року з урахуванням таких особливостей:

1) цільовий рівень заповнення газосховищ станом на 01 листопада повинен становити не менше ніж 35 відсотків середньорічного споживання природного газу в Україні;

2) під час розробки проекту графіка:  
враховується середній рівень заповнення газосховищ на відповідні дати, а також інша інформація, яка може бути отримана Міністерством енергетики України;

враховуються технологічні та геологічні обмеження газосховищ, а також обставини, які позбавляють оператора газосховищ можливості їх використовувати (наприклад, перебування на територіях, на яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях, інші незалежні від оператора газосховищ обставини).

Для опрацювання інформації щодо попиту на природний газ та його споживання, а також інших факторів, що є важливими для визначення потреби у природному газі, залучаються спеціалісти:





оператора газотранспортної системи;  
операторів газорозподільних систем;  
оператора газосховищ;  
основних постачальників та оптових продавців захищеним споживачам.

2. Міністерство енергетики України до 15 вересня року, що передує плановому, надає проєкт графіка разом із інформацією в його обґрунтування для консультацій до Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Графік заповнення газосховищ затверджується наказом Міністерства енергетики України у п'ятнадцятиденний строк після проведення консультацій.

З метою перегляду графіку заповнення газосховищ, у випадку виявлення тенденції до суттєвого зростання чи зниження споживання природного газу на території України, Міністерство енергетики України ініціює проведення оперативних консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

3. Оператор газосховища зобов'язаний щомісяця до 20 числа повідомляти Міністерство енергетики України та Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про фактичний рівень заповнення газосховищ, який має включати такі показники:

1) обсяг газу, доступний для відбору протягом найближчого сезону відбору;

2) газ довгострокового зберігання;

3) газ, що згідно з інформацією оператора газосховища знаходиться у газосховищах, які перебувають на територіях, на яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях.

4. Міністерство енергетики України здійснює постійний моніторинг виконання графіку заповнення газосховищ та регулярно повідомляє Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про фактичний рівень заповнення газосховищ.

У разі якщо фактичний рівень заповнення газосховищ (в частині доступного обсягу газу для відбору протягом найближчого сезону відбору) відхиляється від графіка заповнення газосховищ більш ніж на 5 відсотків, Міністерство енергетики України має право вжити заходи для підвищення рівня заповнення газосховищ.

Міністерство енергетики України інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства та Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про вжиті заходи.



5. У разі якщо в конкретному році дотримання графіку заповнення газосховищ стало неможливим через специфічні технічні характеристики одного чи кількох газосховищ, зокрема, у разі винятково низької потужності закачування, термін досягнення цільового рівня заповнення може бути перенесений з 01 листопада на 01 грудня відповідного року.

Міністерство енергетики України до 01 листопада відповідного року інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства про такі обставини з обґрунтуванням причин затримки.

6. У разі оголошення в установленому порядку кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації за рішенням, оформленим наказом Міністерства енергетики України, вимоги про виконання графіку заповнення газосховищ тимчасово не застосовуються».

У зв'язку з цим глави 5–8 вважати главами 6–9 відповідно;

4) у главі 6:

у пункті 2:

в абзаці першому слово «включає» замінити словами та цифрами «з урахуванням вимог частини четвертої статті 7 Регламенту Європейського парламенту і Ради (ЄС) від 25 жовтня 2017 року № 2017/1938 про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010, адаптованого в Енергетичному Співтоваристві (далі – Регламент 2017/1938), включає, зокрема»;

у підпункті 4:

слова «відповідно до таблиці ризиків:» виключити;

Таблицю ризиків виключити;

пункт 3 викласти у такій редакції:

«3. Звіт про оцінку ризиків готується за формою, наведеною у додатку V до Регламенту 2017/1938 та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства у строки, визначені частиною сьомою статті 7 Регламенту 2017/1938»;

5) в абзаці дев'ятому пункту 6 глави 9 слова «обласними державними адміністраціями» замінити словами «визначаються обласними державними адміністраціями».

2. Розділ II виключити.

3. Додаток 1 до цих Правил виключити.

У зв'язку з цим додатки 2–4 вважати відповідно додатками 1–3.

4. Додатки 1–3 до цих Правил викласти у новій редакції, що додається.

5. У тексті цих Правил посилання на додатки 2–4 замінити відповідно посиланнями на додатки 1–3.

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



**Ганна ЛІГУН**

**Зміни**  
**до Правил про безпеку постачання природного газу**

1. У розділі I:
  - 1) нумерацію та заголовок розділу виключити;
  - 2) в абзаці першому пункту 1 глави 3 слова «цього розділу» замінити словами «цих Правил».

- 3) доповнити після глави 4 главою 5 такого змісту:

**«5. Правила розрахунку цільових рівнів заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ**

1. Міністерство енергетики України щорічно розробляє проект графіку заповнення газосховищ (далі – проект графіка) на наступний календарний рік, який визначає цільові рівні заповнення газосховищ станом на 01 лютого, 01 травня, 01 липня, 01 вересня, 01 листопада планового року з урахуванням таких особливостей:

1) цільовий рівень заповнення газосховищ станом на 01 листопада повинен становити не менше ніж 35 відсотків середньорічного споживання природного газу в Україні;

2) під час розробки проекту графіка:  
враховується середній рівень заповнення газосховищ на відповідні дати, а також інша інформація, яка може бути отримана Міністерством енергетики України;

враховуються технологічні та геологічні обмеження газосховищ, а також обставини, які позбавляють оператора газосховищ можливості їх використовувати (наприклад, перебування на територіях, на яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях, інші незалежні від оператора газосховищ обставини).

Для опрацювання інформації щодо попиту на природний газ та його споживання, а також інших факторів, що є важливими для визначення потреби у природному газі, залучаються спеціалісти:



оператора газотранспортної системи;  
операторів газорозподільних систем;  
оператора газосховищ;  
основних постачальників та оптових продавців захищеним споживачам.

2. Міністерство енергетики України до 15 вересня року, що передує плановому, надає проєкт графіка разом із інформацією в його обґрунтування для консультацій до Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Графік заповнення газосховищ затверджується наказом Міністерства енергетики України у п'ятнадцятиденний строк після проведення консультацій.

З метою перегляду графіку заповнення газосховищ, у випадку виявлення тенденції до суттєвого зростання чи зниження споживання природного газу на території України, Міністерство енергетики України ініціює проведення оперативних консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

3. Оператор газосховища зобов'язаний щомісяця до 20 числа повідомляти Міністерство енергетики України та Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про фактичний рівень заповнення газосховищ, який має включати такі показники:

1) обсяг газу, доступний для відбору протягом найближчого сезону відбору;

2) газ довгострокового зберігання;

3) газ, що згідно з інформацією оператора газосховища знаходиться у газосховищах, які перебувають на територіях, на яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих територіях.

4. Міністерство енергетики України здійснює постійний моніторинг виконання графіку заповнення газосховищ та регулярно повідомляє Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про фактичний рівень заповнення газосховищ.

У разі якщо фактичний рівень заповнення газосховищ (в частині доступного обсягу газу для відбору протягом найближчого сезону відбору) відхиляється від графіка заповнення газосховищ більш ніж на 5 відсотків, Міністерство енергетики України має право вжити заходи для підвищення рівня заповнення газосховищ.

Міністерство енергетики України інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства та Координаційну Групу з безпеки постачання природного газу Енергетичного Співтовариства про вжиті заходи.



5. У разі якщо в конкретному році дотримання графіку заповнення газосховищ стало неможливим через специфічні технічні характеристики одного чи кількох газосховищ, зокрема, у разі винятково низької потужності закачування, термін досягнення цільового рівня заповнення може бути перенесений з 01 листопада на 01 грудня відповідного року.

Міністерство енергетики України до 01 листопада відповідного року інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства про такі обставини з обґрунтуванням причин затримки.

6. У разі оголошення в установленому порядку кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації за рішенням, оформленим наказом Міністерства енергетики України, вимоги про виконання графіку заповнення газосховищ тимчасово не застосовуються».

У зв'язку з цим глави 5–8 вважати главами 6–9 відповідно;

4) у главі 6:

у пункті 2:

в абзаці першому слово «включає» замінити словами та цифрами «з урахуванням вимог частини четвертої статті 7 Регламенту Європейського парламенту і Ради (ЄС) від 25 жовтня 2017 року № 2017/1938 про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010, адаптованого в Енергетичному Співтоваристві (далі – Регламент 2017/1938), включає, зокрема»;

у підпункті 4:

слова «відповідно до таблиці ризиків:» виключити;

Таблицю ризиків виключити;

пункт 3 викласти у такій редакції:

«3. Звіт про оцінку ризиків готується за формою, наведеною у додатку V до Регламенту 2017/1938 та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства у строки, визначені частиною сьомою статті 7 Регламенту 2017/1938»;

5) в абзаці дев'ятому пункту 6 глави 9 слова «обласними державними адміністраціями» замінити словами «визначаються обласними державними адміністраціями».

2. Розділ II виключити.

3. Додаток 1 до цих Правил виключити.

У зв'язку з цим додатки 2–4 вважати відповідно додатками 1–3.

4. Додатки 1–3 до цих Правил викласти у новій редакції, що додається.

5. У тексті цих Правил посилання на додатки 2–4 замінити відповідно посиланнями на додатки 1–3.

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



**Ганна ЛІГУН**



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

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

На № \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба України**

Про погодження проекту  
наказу Міненерго

Міністерство енергетики України направляє на погодження проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу» (далі - проект наказу).

Просимо погодити проект наказу.

Додатки:

1. Проект наказу на 9 арк.
2. Порівняльна таблиця на 10 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Копія наказу Міненерго «Про внесення змін до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік» на 2 арк.
6. Копія протоколу засідання Робочої групи з імплементації законодавства ЄС у сфері безпеки постачання природного газу, розроблення нормативно-правових актів і підготовки прогнозного балансу природного газу на 5 арк.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Владислав Рамазанов 206 37 20



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



Міністерство  
енергетики  
України



Міністерство  
енергетики  
України

## Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження змін до Правил про безпеку постачання природного газу»

### Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження змін до Правил про безпеку постачання природного газу»

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження змін до Правил про безпеку постачання природного газу» (далі – проект наказу), розробленого відповідно до частини третьої статті 5 Закону України «Про ринок природного газу».

Проект наказу розроблено з метою виконання вимоги Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу.

Прийняття проекту наказу забезпечить оновлення Правил про безпеку постачання природного газу, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 02 листопада 2015 року № 686, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 30 листопада 2015 року за № 1489/27934 у відповідності до вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами).

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








Зауваження та пропозиції до проекту наказу слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул.  
Хрещатик, 30;  
email: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua),  
email: [vladislav.ramazanov@mev.gov.ua](mailto:vladislav.ramazanov@mev.gov.ua).



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галушенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160D9C50B040000075CDD06609E7D5E7F00  
Суб'єкт оприлюднення: проект наказу міністерства енергетики-14  
Сторінка діє з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

3. Зміни до Правил про безпеку постачання природного газу;
4. Порівняльна таблиця;
5. Додаток №1;
6. Додаток №2;
7. Додаток №3.

 Проект наказу	269.01 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	502.53 КБ
 Зміни до Правил про безпеку постачання природного газу	391.71 КБ
 Порівняльна таблиця	516.94 КБ
 Додаток №1	360.28 КБ
 Додаток №2	206.92 КБ
 Додаток №3	203.42 КБ

Дата публікації 12 квітня 2024, 12:00

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)

Додаток 1  
до Правил про безпеку  
постачання  
природного газу  
(пункт 1 глави 8)

**Звіт**  
**суб'єкта ринку природного газу**

I. Виконання Стандартів 1–3

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/ найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/ код згідно з ЄДРПОУ	Внутрішній документ, що передбачає заходи на виконання Стандартів 1–3	Стан виконання заходів на виконання Стандартів 1–3

II. Виконання превентивних заходів

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/ найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного	Внутрішній документ, що визначає превентивні заходи	Стан виконання превентивних заходів



УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галушенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/код згідно з ЄДРПОУ		

Керівник

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

Додаток 1  
до Правил про безпеку  
постачання  
природного газу  
(пункт 1 глави 8)

**Звіт**  
**суб'єкта ринку природного газу**

I. Виконання Стандартів 1–3

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/ найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/ код згідно з ЄДРПОУ	Внутрішній документ, що передбачає заходи на виконання Стандартів 1–3	Стан виконання заходів на виконання Стандартів 1–3

II. Виконання превентивних заходів

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/ найменування суб'єкта ринку природного газу, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного	Внутрішній документ, що визначає превентивні заходи	Стан виконання превентивних заходів

номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)/код згідно з ЄДРПОУ		

Керівник

---

(підпис)

---

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

---

Додаток 2  
до Правил про безпеку постачання  
природного газу  
(пункт 2 глави 9)

**Перелік  
споживачів, що знаходяться на території області, району Автономної Республіки Крим,  
міст Києва і Севастополя, постачання природного газу яким буде припинено (обмежено)  
у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації**

№ з/п	Група черговості припинення (обмеження) газопостачання природного газу у разі оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації (I, II, III, IV, V)	Найменування /Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) споживача (інформація про побутових споживачів зазначається сумарно в одному рядку)	ЕІС-код споживача (крім побутових споживачів)	Найменування підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу	ЕІС-код підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу	Область, район Автономної Республіки Крим, м. Київ і м. Севастополь, місцезнаходження /місце проживання споживача	Джерело надходження природного газу в систему підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу (ГВП - газовидобувне підприємство, ГТС - газотранспортна система, ГВП та ГТС)	ЕІС-код віртуальної точки виходу з ГТС	ЕІС-код фізичної точки виходу з ГТС або точки приймання природного газу від газовидобувного підприємства	Середній обсяг споживання природного газу протягом доби за минулий опалювальний сезон (у млн куб. м)	Технологічний мінімум споживання природного газу (якщо застосовується) (у млн куб. м)	Дата та час, з якого споживачі повинні зменшити споживання природного газу до технологічного мінімуму у разі настання кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації	Приналежність споживача до категорії захищеного споживача (позначити X)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1													
2													
3													







Додаток 3  
до Правил про безпеку постачання  
природного газу  
(пункт 1 глави 9)

**Перелік  
споживачів природного газу, об'єкти яких приєднані безпосередньо до газотранспортної системи,  
газорозподільної системи, газопроводів інших підприємств та знаходяться на території області, району  
Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя**

№ з/п	Найменування/ Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) споживача (інформація про побутових споживачів зазначається сумарно в одному рядку)	ЕІС-код споживача (крім побутових споживачів)	Найменування підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу	ЕІС-код підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу	Область, район Автономної Республіки Крим, м. Київ і м. Севастополь, місцезнаходження/ місце проживання споживача	Джерело надходження природного газу в систему підприємства до газопроводів якого приєднаний безпосередньо споживач природного газу (ГВП - газовидобувне підприємство, ГТС - газотранспортна система, ГВП та ГТС)	ЕІС-код віртуальної точки виходу з ГТС	ЕІС-код фізичної точки виходу з ГТС або точки приймання природного газу від газовидобувного підприємства	Середній обсяг споживання природного газу протягом доби за минулий опалювальний сезон (у млн куб. м)	Технологічний мінімум споживання природного газу (якщо застосовується) (у млн куб. м)	Час, необхідний для зменшення споживання природного газу до технологічного мінімуму у разі настання кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
2											
3											





ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

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

Доповнити план позицією такого змісту:

№ з/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
29.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу»	Зміна підходу до відображення обсягів газу щодо приведення їх до відповідних норм, які подаються до органів виконавчої влади та НКРЕКП, а також виконання вимог Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	ІІІ квартал 2024 року



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

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

На № \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба України**

Про погодження проекту  
наказу Міненерго

Міністерство енергетики України направляє на погодження проект наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу» (далі - проект наказу).

Просимо погодити проект наказу.

Додатки:

1. Проект наказу на 9 арк.
2. Порівняльна таблиця на 10 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Копія наказу Міненерго «Про внесення змін до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік» на 2 арк.
6. Копія протоколу засідання Робочої групи з імплементації законодавства ЄС у сфері безпеки постачання природного газу, розроблення нормативно-правових актів і підготовки прогнозного балансу природного газу на 5 арк.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



# 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.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№2621 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 10.04.2024 00:36  
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

### *Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу*

Відповідно до частини третьої статті 5 Закону України «Про ринок природного газу»

#### **НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити Зміни до Правил про безпеку постачання природного газу, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 року № 686, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 30 листопада 2015 року за № 1489/27934, що додаються.

2. Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів забезпечити:

подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України.

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

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

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DVC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

*Про затвердження Змін  
до Правил про безпеку постачання  
природного газу*

Відповідно до частини третьої статті 5 Закону України «Про ринок природного газу»

**НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити Зміни до Правил про безпеку постачання природного газу, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 року № 686, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 30 листопада 2015 року за № 1489/27934, що додаються.

2. Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів забезпечити:

подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України.

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

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

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
Заступник Міністра енергетики



Микола КОЛІСНИК

### Протокол

засідання Робочої групи з імплементації законодавства ЄС у сфері безпеки постачання природного газу, розроблення проектів нормативно-правових актів і підготовки прогнозного балансу природного газу

18.08.2023

м. Київ

Учасники: список додається

#### Обговорили:

1. Затвердження графіку робіт робочої групи окремо по напрямкам "Оцінка ризиків" та "Законодавча робота".
2. По напрямку "Оцінка ризиків": доповідь про стан підготовки до проведення оцінки ризиків (ОГТС).
3. По напрямку "Законодавча робота":
  - 3.1. Доповідь про стан проходження наказу Міненерго про внесення змін до Правил про безпеку постачання природного газу (в частині затвердження правил розрахунку цільового рівня заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ.
  - 3.2. Презентація основних моментів концепції впровадження Регламенту 2017/1938, що була надіслана членам робочої групи.
  - 3.3. Окреслення окремих складних моментів подальшої законодавчої роботи.
  - 3.4. Обговорення та розподіл відповідальності за підготовку пропозицій щодо формування концепцій проектів / проектів необхідних нормативно-правових актів.

#### ВИРІШИЛИ:



УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DBC59B040000007C111060031E351E0B  
Сертифікат дійсний з 01.08.2023





1. Учасникам робочої групи до 31.08.2023 надіслати звіт «Оцінка ризиків» до НАК «Нафтогаз України», Міненерго та ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» для врахування та підготовки до всіх можливих сценаріїв проходження ОЗП, а до 15.09.2023 надіслати відповідні зміни до законодавства.

2. Затвердити графік робіт Робочої групи по двом напрямкам.

3. Затвердити Концепцію впровадження Регламенту 2017/1938.

4. НКРЕКП у термін до 15.09.2023 надати до Міненерго та доповісти на наступному засіданні робочої групи щодо підходу та потрібних змін до актів НКРЕКП для забезпечення ефективного виконання суб'єктами ринку природного газу обов'язків із забезпечення безпеки постачання природного газу.

5. НАК "Нафтогаз України" у термін до 15.09.2023 забезпечити підготовку проекту для обговорення проекту Закону про внесення змін до Закону України "Про ринок природного газу" в частині врахування пропозицій щодо впровадження Регламенту відповідно до Концепції та з використанням перекладу Урядового офісу та з необхідністю здійснення додаткових редакційних змін.

6. ТОВ "Оператор ГТС України" у термін до 15.09.2023 забезпечити підготовку проекту для обговорення змін до Правил про безпеку постачання в частині врахування пропозицій щодо впровадження Регламенту відповідно до Концепції.

7. Учасникам робочої групи до 01.09.2023 надати до Міненерго пропозиції щодо проблемних моментів та потрібних змін до Національного плану дій, зокрема з урахуванням досвіду реагування на кризову ситуацію, починаючи з 2022 року.

8. Учасникам робочої групи до 01.09.2023 надати пропозиції щодо окремих питань тлумачення та застосування положень Регламенту для наступного їх обговорення з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Протокол склав



В. Рамазанов

## СПИСОК

### учасників засідання Робочої групи з імплементації законодавства ЄС у сфері безпеки постачання природного газу, розроблення проєктів нормативно-правових актів і підготовки прогнозного балансу природного газу

10.00

18.08.2023

(вул. Б. Хмельницького, 4, 3 поверх, зал селекторних нарад)

#### 1. Міністерство енергетики України

КОЛІСНИК Микола Олександрович – заступник Міністра

ЛІГУН Ганна Вікторівна – в.о. генерального директора Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів

БАДАНОВА Єлизавета Вадимівна – консультант з питань інтеграції ринків газу та реалізації ініціативи RePowerEU

РАМАЗАНОВ Владислав Андрійович – керівник експертної групи Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів

#### 2. Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

РІЗАНОВА М. І. – начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

ОТРОЩЕНКО В. В. – провідний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

УСЕНКО А. В. – заступник начальника відділу моніторингу та регулювання якості послуг Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації

#### 3. ТОВ «Оператор газотранспортної системи України

РУЧКО Роман Володимирович – директор з питань взаємодії з державними органами

ТОДОРОВ Максим Григорович – начальник Управління фактичних балансів та контролю за дотриманням дисципліни транспортування природного газу



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.3-9210 від 17.04.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 17.04.2024 09:41  
3ED5083160DVC59B04000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ПРОКОФ'ЄВ Андрій Геннадійович – начальник Управління роботи з замовниками

ФРОЛОВ Вадим Анатолійович - директор з диспетчеризації

КИРИЧЕНКО Олександр Сергійович - заступник начальника управління оптимізації режимів та перспективного планування транспортування газу

ГОРЮШКО Дмитро Миколайович - начальник сектору моделювання та оптимізації технологічних процесів ГТС відділу систем диспетчерського керування

#### **4. ТОВ «Газорозподільні мережі України»**

МІНІН Сергій Володимирович – член правління

ОЛЕФІР Сергій Олександрович – начальник Технічного департаменту

ЛЕВЧЕНКО Наталія Василівна – начальник департаменту обліку та розподілу газу

#### **5. НАК «Нафтогаз України»**

ІВАНЧУК Світлана – начальник Департаменту управління комерційною діяльністю

ГЛАДИШЕВСЬКИЙ Микола Володимирович – керівник проектів і програм з метрології

ЛУКІН Олександр Юрійович - керівник проектів і програм з метрології

МИХАЙЛОВ Артем – менеджер з координації міжнародної співпраці та розбудови

ДОВГОБРОД Олександр Петрович – представник НАК «Нафтогаз України»

СІВКОВСЬКА Катерина Володимирівна – представник НАК «Нафтогаз України»

ДІТКОВСЬКИЙ Ілля Павлович – представник НАК «Нафтогаз України»

#### **6. АТ «Укртрансгаз»**

РУДКО Володимир Васильович – заступник генерального директора – головний інженер

САЛОВСЬКИЙ Любомир Богданович – начальник департаменту диспетчеризації

КУЦЕЛІМ Агнета Олександрівна – начальник департаменту комерційної діяльності

КУЗЕНКО Володимир Васильович – Головний диспетчер департаменту диспетчеризації

БОЙКО Ростислав Васильович – начальник департаменту підземного зберігання газу

СКОЛОТА Олександра Василівна – начальник департаменту правового забезпечення

РУДЕНКО Євгенія Олексіївна – начальник відділу юридичного супроводження ліцензованої діяльності на ринку природного газу

КОЙНАШ Сергій Григорович – начальник відділу головного метролога технічного департаменту

БУГАЙ Андрій Осипович - Начальник відділу моделювання технологічних режимів

ОСТРИНСЬКИЙ Владислав Олегович - В.о. начальника відділу юридичного супроводу ліцензованої діяльності на ринку природного газу

ГАЛІЙ Петро Петрович - начальник відділу геологічної роботи

**7. Філія «Центр метрології та газорозподільних систем» акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»**

НЕСТЕР Леонід Димитрович – в.о. директора

ЄФІМЕНКО Олександр Валерійович – керівник групи приготування газових сумішей та визначення фізико-хімічних параметрів газу

---

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу»**

**I. Визначення проблеми**

За участі акціонерного товариства «Укртрансгаз» (АТ «Укртрансгаз»), Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» (НАК «Нафтогаз України») та товариства з обмеженою відповідальністю «Оператор ГТС України» (ТОВ «Оператор ГТС України»), починаючи з 2023 року, пропонується змінити підхід до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм.

З 01 травня 2023 року із обсягів природного газу, що зберігається в сховищах природного газу України виключено обсяг буферного газу у розмірі 554 млн куб. м, що був переведений у такий режим в грудні 2022 року та включено його до обсягу активного газу.

Крім того, потрібно виконати вимоги Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу.

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 потребує змін до нормативно-правових актів.

За допомогою чинних регуляторних актів питання також не може бути вирішено.

**II. Цілі державного регулювання**

Основними цілями державного регулювання є зміна підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм, що подається до органів виконавчої влади та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах



енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), а також виконання вимог законодавства.

### III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

#### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Правил про безпеку постачання природного газу» (далі – проект наказу)	Прийняття проекту наказу сприятиме виконанню вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу. Прийняття проекту наказу є єдиним прийнятним способом досягнення встановленої мети
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Призведе до не виконання вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС) № 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу

#### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

##### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу забезпечить зміну підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Альтернатива є непринятною, оскільки не будуть забезпечені цілі державного регулювання, в частині обліку природного

		газу в сховищах природного газу
--	--	---------------------------------

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу сприятиме достовірному обліку природного газу в сховищах природного газу та залученню замовників послуг – нерезидентів до зберігання природного газу в сховищах природного газу	Відсутні
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не буде забезпечено достовірний облік природного газу в сховищах природного газу

### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу забезпечить зміну підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм	186 млн.472 тис.грн
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Не можливість забезпечення достовірного обліку природного газу в сховищах природного газу

### Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під	2	50	-	-	52

дію регулювання, одиниць					
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	2,25%	97,75%	-	-	100%

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	Зберігання (на добу) - 0,40 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ); відбір - 253,03 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ); закачування - 243,52 грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ). За умови бронювання індивідуальних послуг зберігання, закачування, відбору природного газу строком на місяць наперед застосовується коефіцієнт 1,1. При бронюванні на добу наперед – 1,2
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Витрати полягатимуть у необхідності купівлі додаткових обсягів імпортованого природного газу, у разі відсутності графіка закачування природного газу до сховищ природного газу. НАК «Нафтогаз України» у 2021 році імпортував 2,5 млрд кубометрів газу на 42 млрд грн. Якби закупівля газу не відбулася влітку, взимку відповідний обсяг коштував би вдвічі більше

#### **IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

<b>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</b>	<b>Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)</b>	<b>Коментарі щодо присвоєння відповідного бала</b>
Альтернатива 1 Прийняття проекту наказу	4	Максимальний бал. Прийняття проекту наказу буде важливим сигналом для наших іноземних замовників послуг, які сьогодні працюють у 27 країнах. Проблема більше не буде існувати
Альтернатива 2	1	Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей



Залишення існуючої ситуації без змін		державного регулювання альтернативним способом	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Впровадження проекту наказу дозволить залучити замовників послуг – нерезидентів до зберігання природного газу в сховищах природного газу. Також Міністерством енергетики України та НКРЕКП буде забезпечено достовірний облік газу в сховищах природного газу	Відсутні	У разі прийняття проекту наказу цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що максимально забезпечить потребу у вирішенні проблеми
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети		Проблема залишиться не вирішеною

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1  Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу повною мірою забезпечить виконання вимог Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Директиви (ЄС)	Не передбачаються

	№ 994/2010 (із змінами), а також Закону України «Про ринок природного газу», в частині затвердження графіку заповнення сховищ природного газу	
Альтернатива 2  Залишення існуючої ситуації без змін	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети	Не передбачаються

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

Першочерговим механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту наказу, реалізація якого призведе до зміни підходу до відображення обсягів газу, що зберігаються в сховищах природного газу України для приведення їх до відповідних норм законодавства України та ЄС.

Міністерство енергетики України для впровадження цього проекту наказу, має здійснити наступні заходи:

- погодження проекту наказу в центральних органах виконавчої влади;
- подання проекту наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України;

- офіційне оприлюднення прийнятого проекту наказу, відповідно до Конституції України та інших чинних нормативно-правових актів.

Після прийняття проекту наказу будуть здійснюватися наступні кроки: забезпечення інформування громадськості та суб'єктів господарювання; проведення консультацій.

Суб'єктам господарювання для впровадження вимог регулювання необхідно ознайомитися з ними та організувати їх виконання. Ризиків впливу зовнішніх факторів на дію проекту наказу немає. Прийняття проекту наказу не призведе до неочікуваних результатів.

Можлива шкода в разі очікуваних наслідків дії проекту наказу не прогнозується.

#### **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**

Впровадження проекту наказу не потребує додаткових витрат з боку органів виконавчої влади.

#### **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії проекту наказу не обмежується у часі.

### **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності проєкту наказу його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) кількістю часу, необхідного для забезпечення зниження ціни на природний газ для населення;
- 2) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на які поширюватиметься дія проєкту наказу – НАК «Нафтогаз України», ТОВ «Оператор ГТС України» та постачальники природного газу;
- 3) розміром коштів, що витратимуться суб'єктами господарювання, та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог цього акта – відсутній;
- 4) рівнем інформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень проєкту наказу – визначається як високий, оскільки його буде оприлюднено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України: <https://www.mev.gov.ua/>.

Також до додаткових показників результативності проєкту наказу можна віднести наступні:

- 1) стабільність в ціноутворенні для побутових споживачів природного газу;
- 2) запобігання виникненню кризових ситуацій на ринку природного газу;
- 3) забезпечення високої надійності української газової інфраструктури.

Міністерство енергетики України в межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проєкту наказу.

### **IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

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

Відстеження результативності дії проєкту наказу буде здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

Базове відстеження результативності проєкту наказу здійснюватиметься протягом року з дня набрання його чинності.

Повторне відстеження проєкту наказу здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання його чинності.

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

**Міністр енергетики України**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 року

**ВИТРАТИ**

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

Порядковий номер	Витрати (по 1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.  * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року.
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	320 тис. грн. – податок ЄСВ  * При середній заробітній платі працівника ПСГ 18 тис.грн.  При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр	320 тис. грн. – податок ЄСВ* 5 = 1,6 млн.грн
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	* 3 млн. грн.  *При середній заробітній платі економіста.	* 3 млн. грн. зарплата економіста* 5 = 15 млн. грн.  *При середній заробітній платі економіста.

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 Ознайомлення із проєктом регуляторного акта	-	-
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	3 млн. 586 тис.грн	5 млн. 930 тис.грн

10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	52	52
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	186 млн.472 тис.грн	932 млн. 360 тис. грн.

## Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат (по 1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.	* Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис.грн.  * із урахуванням разових витрат, які будуть лише протягом першого року.

Вид витрат (1 замовнику послуг зберігання газу у ПСГ)	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років

Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	320 тис. грн. – податок ЄСВ * При середній заробітній платі слюсаря 18 тис.грн. При навчанні у вартості 2 тис.грн за 1 семестр	* 1,6 млн. грн. *При середній заробітній платі економіста.
--	--	---

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	-	-	-	-

\* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років

Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо)	-	-	-	-
--	---	---	---	---

\* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації.

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
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)				
--	--	--	--	--

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	-	-	-

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	-	-