

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

Зміст положення акта у чинній редакції	Зміст відповідного положення проекту акта
Положення відсутнє	4¹. Правила розрахунку цільових рівнів заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ
Положення відсутнє	1. Положення цієї глави діють до 2025 року (включно). 2. 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: 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 проєкту 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); залучаються спеціалісти оператор газотранспортної системи, операторів газорозподільних систем, оператора газосховищ, основних постачальників та оптових продавців захищеним споживачам для опрацювання інформації щодо попиту на природний газ та його споживання, а також інших факторів, що є важливими для визначення потреби у природному газі. 3. 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. 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 з метою перегляду графіку заповнення газосховищ. 4. 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: обсяг газу, доступний для відбору протягом найближчого сезону відбору; газ довгострокового зберігання;
--	---

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

	7. У разі оголошення в установленому порядку кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації за рішенням Міністерства енергетики України вимоги про виконання графіку заповнення газосховищ тимчасово не застосовуються.
5. Оцінка ризиків 1. Міністерство енергетики України щороку здійснює оцінку ризиків на наступний газовий рік. ... 2. Оцінка ризиків включає: ... 4) аналіз обраних сценаріїв на предмет ймовірності настання та серйозності їх наслідків відповідно до таблиці ризиків: Таблиця ризиків ... 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.	5. Оцінка ризиків 1. Міністерство енергетики України щороку здійснює оцінку ризиків на наступний газовий рік. ... 2. Оцінка ризиків з урахуванням вимог частини 4 статті 7 Регламенту 2017/1938 з урахуванням вимог частини 4 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: ... 4) аналіз обраних сценаріїв на предмет ймовірності настання та серйозності їх наслідків. ... 3. Звіт про оцінку ризиків готується за шаблоном, наведеним у додатку V Регламенту 2017/1938 та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства у строки, визначені частиною сьомою статті 7 Регламенту 2017/1938.

II. Превентивні заходи на газовий рік 2019/2020

1. Превентивні заходи вживаються з метою попередження настання негативних наслідків сценаріїв кризової ситуації, що відповідають середньому та високому рівню ризику відповідно до таблиці ризиків.

2. На підставі оцінки ризиків на відповідний газовий рік такі превентивні заходи є обов'язковими для виконання суб'єктами ринку природного газу:

1) всі суб'єкти ринку природного газу зобов'язані:

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;

негайно повідомляти Міністерство енергетики України про факти або обставини, що можуть складати загрозу для безпеки постачання природного газу в Україні;

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;

Виключити

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

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.	
Додаток 1 до Правил про безпеку постачання природного газу (пункт 3 глави 5 розділу I) ОЦІНКА РИЗИКІВ щодо безпеки постачання природного газу на газовий рік (період 2019/2020 рік) ...	Виключити

Міністр енергетики України

_____ 2023 р.

Герман ГАЛУЩЕНКО