

Вноситься
Кабінетом Міністрів України

Ю. СВИРИДЕНКО

“ ”

2026 р.

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до Закону України “Про ринок природного газу”
щодо впровадження Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС)
№ 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки
постачання газу та про скасування Регламенту (ЄС) № 994/2010

Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:

I. Внести до Закону України “Про ринок природного газу” (Відомості
Верховної Ради України, 2015 р., № 27, ст. 234 із наступними змінами) такі
зміни:

1. У частині першій статті 1:

доповнити частину пунктом 1¹ такого змісту:

“1¹) важливі суспільні послуги — послуги, що стосуються охорони
здоров’я, надання соціальних послуг, запобігання та реагування на
надзвичайні ситуації, забезпечення безпеки та підтримання правопорядку,
здобуття освіти та надаються органами державної влади і державними
підприємствами, установами або організаціями;”;

у пункті 7¹ слова “правил про безпеку постачання природного газу”
замінити словами “плану превентивних заходів”;

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) захищені споживачі — споживачі, щодо яких застосовуються
заходи із гарантування безпеки постачання природного газу, передбачені
планом превентивних заходів та планом на випадок кризової ситуації рівня
надзвичайної ситуації, та перелік яких визначається планом превентивних
заходів;”;

доповнити частину пунктом 13¹ такого змісту:

“13¹) Координаційна група з безпеки постачання — група, сформована
відповідно до рішення Ради міністрів Енергетичного Співтовариства для



енергії в межах Енергетичного Співтовариства та надання консультативної допомоги з питань безпеки постачання органам Енергетичного Співтовариства;”;

пункт 15 виключити;

доповнити частину пунктом 37² такого змісту:

“37²) стратегічний запас — запас природного газу, що зберігається у підземних газосховищах, який може бути використаний у випадках суттєвої обмеженості джерел надходження природного газу, порушення надходження природного газу або оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та який утворюється, зберігається та управляється відповідальним суб’єктом відповідно до рішення Кабінет Міністрів України;”;

доповнити частину пунктом 40¹ такого змісту:

“40¹) підземне газосховище - вид газосховища, що приєднане до газотранспортної або газорозподільної системи та призначене для зберігання природного газу у ємностях, розміщених під землею;”.

2. В абзаці першому частини першої статті 2 слова і цифри “Директиви 2004/67/ЄС про здійснення заходів для забезпечення безпеки постачання природного газу” замінити словами і цифрами “Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи для гарантування безпеки постачання газу та про скасування Регламенту (ЄС) № 994/2010 (далі – Регламент 2017/1938)”.

3. У частині сьомій статті 4:

пункт 3 викласти в такій редакції:

“3) розробляє, затверджує та впроваджує в межах своїх повноважень план превентивних заходів відповідно до статей 4¹ та 5 цього Закону;”;

у пункті 4 слова і цифру “Національний план дій відповідно до статті 6 цього Закону” замінити словами і цифрами “план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації відповідно до статей 4¹ та 6 цього Закону”.

4. Доповнити Закон статтею 4¹ такого змісту:

“Стаття 4¹. Компетентний орган у сфері безпеки постачання природного газу

1. Безпека постачання природного газу є спільним завданням суб’єктів ринку природного газу, держави, зокрема компетентного органу, а також Секретаріату Енергетичного Співтовариства в межах їх завдань та повноважень.

2. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, є компетентним

органом у розумінні Регламенту 2017/1938 та для цілей статей 4¹-7 цього Закону.

Компетентний орган співпрацює з компетентними органами інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства в ході імплементації Регламенту 2017/1938.

3. Окремі завдання компетентного органу відповідно до статей 4¹—7 цього Закону можуть бути делеговані іншим органам державної влади, оператору газотранспортної системи відповідно до плану превентивних заходів або плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. При цьому делегування завдання щодо оголошення будь-якого з рівнів кризової ситуації відповідно до статті 6 цього Закону дозволяється лише іншому органу державної влади, оператору газотранспортної або газорозподільної системи.

Делеговані завдання повинні виконуватися під наглядом компетентного органу, порядок здійснення якого визначається планом превентивних заходів або планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

4. Компетентний орган забезпечує проведення оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу відповідно до вимог Регламенту 2017/1938, у тому числі згідно з наведеною в ньому формою. Оцінка ризиків щодо безпеки постачання природного газу повинна, зокрема, враховувати поточний стан інвестицій на виконання стандарту поведінки, передбаченого пунктом 3 частини другої статті 5 цього Закону, та наявні проблеми з впровадженням альтернативних інвестиціям рішень, а також досвід, отриманий за результатом стрес-тестів відповідно до частини дев'ятої статті 6 цього Закону.

Оцінка ризиків щодо безпеки постачання природного газу проводиться не менш ніж один раз на чотири роки. Її результати надаються Секретаріату Енергетичного Співтовариства протягом 30 днів, крім інформації з обмеженим доступом.

5. Після консультацій з суб'єктами ринку природного газу, організаціями, які представляють інтереси побутових і непобутових споживачів, виробниками електричної енергії, операторами систем передачі електроенергії та Регулятором компетентний орган розробляє та затверджує план превентивних заходів та план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

План превентивних заходів розробляється відповідно до статті 5 цього Закону та вимог Регламенту 2017/1938, у тому числі згідно з наведеною в ньому формою.

План на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації розробляється відповідно до статті 6 цього Закону та вимог Регламенту 2017/1938, у тому числі згідно з наведеною в ньому формою.

План превентивних заходів та план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації підлягають оновленню один раз на чотири роки після першого затвердження або частіше, якщо того вимагають обставини чи за запитом Секретаріату Енергетичного Співтовариства. План превентивних заходів та план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, що затверджуються за результатами оновлення, повинні відображати результати останньої оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу та результати останніх стрес-тестів, проведених згідно зі статтею 6 цього Закону, а також до них застосовується процедура згідно з частиною шостою цієї статті.

6. Після затвердження компетентним органом плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, оновлення цих планів, а також зміни до них, якщо змінами передбачений принаймні один новий неринковий захід, надаються на розгляд Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Протягом трьох місяців з дня отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства компетентний орган:

враховує наведені у висновку рекомендації шляхом внесення змін до плану превентивних заходів або плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та надає їх Секретаріату Енергетичного Співтовариства; або

повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про причини своєї незгоди з наданими рекомендаціями.

У випадку отримання детального обґрунтування, у зв'язку з якими Секретаріат Енергетичного Співтовариства вимагає внесення змін до плану превентивних заходів або плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, компетентний орган враховує таке обґрунтування. При цьому, якщо остаточна позиція компетентного органу відхиляється від обґрунтування Секретаріату Енергетичного Співтовариства, компетентний орган повинен надати та оприлюднити шляхом розміщення на своєму веб-сайті, разом зі своєю позицією та детальним обґрунтуванням Секретаріату Енергетичного Співтовариства, своє обґрунтування щодо відповідних питань протягом двох місяців з дня отримання детального обґрунтування Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

7. Компетентний орган відповідно до статті 7 Закону України “Про ринок природного газу” забезпечує постійний моніторинг виконання плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, а також інформування про це на засіданнях Координаційної групи з безпеки постачання.

Під час підготовки, затвердження та моніторингу виконання плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня

надзвичайної ситуації компетентний орган має забезпечити конфіденційність інформації з обмеженим доступом відповідно до закону.

8. Заходи для забезпечення безпеки постачання газу, які містяться у плані превентивних заходів та плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, повинні бути чітко визначеними, прозорими, пропорційними, недискримінаційними та піддаватися перевірці, не повинні спотворювати конкуренцію або ефективне функціонування ринку природного газу та не повинні загрожувати безпеці постачання газу в інших державах – сторонах Енергетичного Співтовариства.

9. Суб'єкти ринку природного газу (крім побутових споживачів), організації, що представляють інтереси побутових та непобутових споживачів, органи державної влади зобов'язані надавати компетентному органу на його запит інформацію, необхідну для підготовки плану превентивних заходів, у тому числі для проведення оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу, та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.”.

5. Статтю 5 викласти в такій редакції:

“Стаття 5. План превентивних заходів

1. Компетентний орган розробляє та затверджує план превентивних заходів, який є обов'язковим для виконання всіма суб'єктами ринку природного газу, а також визначеними в плані превентивних заходів учасниками ринку електричної енергії у розумінні Закону України “Про ринок електричної енергії”.

План превентивних заходів підлягає оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті компетентного органу, крім інформації з обмеженим доступом.

2. План превентивних заходів встановлює мінімальні норми безпеки постачання природного газу та повинен містити, зокрема:

1) результати оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу, у тому числі опис використаних сценаріїв;

2) коло захищених споживачів, до якого обов'язково включаються побутові споживачі, приєднані до газорозподільної системи, а також можуть включатися:

мікро-, малі та середні підприємства (у значенні Закону України “Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні”), приєднані до газорозподільної системи;

підприємства, установи, організації, що надають важливі суспільні послуги та приєднані до газотранспортної або газорозподільної системи;

виробники теплової енергії для потреб таких споживачів та/або підприємств, установ, організацій за умови, що виробництво теплової

енергії для потреб таких споживачів або підприємств, установ, організацій здійснюється за допомогою об'єктів, не пристосованих до переходу з газу на інші види палива та приєднаних до газотранспортної або газорозподільної системи.

Мікро-, малі та середні підприємства та підприємства, установи та організації, що надають важливі суспільні послуги, включаються до кола захищених споживачів таким чином, щоб обсяг споживання ними природного газу не перевищував 20 відсотків загального річного обсягу споживання природного газу в Україні, що розраховується відповідно до плану превентивних заходів.

Визначення кола захищених споживачів відбувається у порядку, передбаченому планом превентивних заходів, з урахуванням таких принципів:

перелік захищених споживачів формується обласними державними адміністраціями, районними державними адміністраціями в Автономній Республіці Крим та Київською і Севастопольською міськими державними адміністраціями у межах території відповідних областей, районів Автономної Республіки Крим, міст Києва і Севастополя з урахуванням пропозицій суб'єктів господарювання, до мереж яких приєднані споживачі на цих територіях та затверджується компетентним органом;

під час формування та затвердження переліку захищених споживачів враховуються такі фактори:

а) особливі технічні обмеження щодо постачання природного газу споживачам при певних порушеннях у функціонуванні газотранспортної системи;

б) здатність споживачів перевести об'єкти на резервні види палива та час, необхідний для такого переведення;

в) технологічний мінімум споживання природного газу, який визначається з урахуванням виробничого циклу та часу, необхідного для обмеження постачання природного газу до технологічного мінімуму;

г) середній обсяг споживання природного газу протягом доби відповідним споживачем;

г) рівень життєво важливих потреб населення, які задовольняються споживачами;

д) наявність ефективних механізмів забезпечення своєчасної оплати споживачів за спожитий природний газ.

План превентивних заходів визначає вимоги щодо забезпечення своєчасної оплати захищеними споживачами за спожитий природний газ (вимоги про договірне списання, надання належного фінансового забезпечення тощо) під час укладення, зміни та виконання відповідних договорів;

3) стандарти поведінки, що мають виконуватися операторами об'єктів газової інфраструктури відповідно до вимог Регламенту 2017/1938, а також інформацію щодо стану виконання цих стандартів;

4) стандарти поведінки, що мають виконуватися постачальниками стосовно захищених споживачів відповідно до вимог Регламенту 2017/1938 в таких випадках:

а) надзвичайні температурні умови протягом семиденного пікового періоду, статистична ймовірність настання яких становить раз на 20 років;

б) будь-який період тривалістю принаймні 30 діб, протягом якого спостерігається надзвичайно високий попит на природний газ, статистична ймовірність настання якого становить раз на 20 років;

в) вихід із ладу найбільшого за потужністю об'єкта газової інфраструктури (або технологічно чи функціонально пов'язаних об'єктів) за звичайних зимових умов на період тривалістю принаймні 30 діб, а також інформацію щодо стану виконання цих стандартів;

5) правила розрахунку цільового рівня заповнення газосховищ та формування графіка заповнення газосховищ;

б) заходи, необхідні для реагування на виявлені під час оцінки ризиків ризику щодо безпеки постачання природного газу, попередження настання кризових ситуацій та зменшення їх впливу (далі – превентивні заходи), з визначенням обсягу обов'язків суб'єктів ринку природного газу, а також за потреби — учасників ринку електричної енергії у розумінні Закону України “Про ринок електричної енергії”, строків їх виконання, економічного ефекту, аналізу їх ефективності та економності, впливу на функціонування ринку Енергетичного Співтовариства та України, довілля, оптових покупців та споживачів, а також інформацію щодо стану виконання цих заходів.

Разом з планом превентивних заходів компетентний орган затверджує:

форму та порядок формування компетентним органом помісячного прогнозного балансу надходження та використання природного газу в Україні, у тому числі обов'язки суб'єктів ринку природного газу з надання інформації, необхідної для його формування;

форму та порядок звітування суб'єктів ринку природного газу, яких стосуються стандарти поведінки та превентивні заходи, про стан виконання таких стандартів та заходів.

3. Регулятор повинен враховувати економічно обґрунтовані витрати на дотримання стандартів поведінки, передбачених пунктом 3 частини другої цієї статті, з метою створення відповідних стимулів під час затвердження тарифів та методологій встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу.

На виконання стандартів поведінки, передбачених пунктом 3 частини другої цієї статті, оператор газотранспортної системи у відповідності до вимог Регламенту 2017/1938 звертається до компетентного органу та Регулятора з пропозицією щодо забезпечення постійної фізичної потужності для транспортування газу в обох напрямках руху по всім транскордонним газопроводам або з клопотанням про звільнення від обов'язку щодо забезпечення такої потужності. Компетентний орган та Регулятор приймають рішення щодо поданих пропозицій та клопотань відповідно до Регламенту 2017/1938.

Якщо щодо фінансування створення або збільшення постійної фізичної потужності для транспортування газу в обох напрямках руху відсутній ринковий попит, але вважається необхідним для цілей безпеки постачання природного газу і якщо таке інвестування зумовлює витрати у більш ніж одній державі — стороні Енергетичного Співтовариства або в одній державі — стороні Енергетичного Співтовариства на користь іншої держави-сторони, Регулятор разом з національними регуляторами у сфері енергетики всіх відповідних держав — сторін Енергетичного Співтовариства повинен ухвалити скоординоване рішення про розподіл витрат, перш ніж буде ухвалене відповідне інвестиційне рішення. При розподілі витрат мають враховуватися принципи та інші вимоги актів Енергетичного Співтовариства щодо створення та фінансування транскордонної інфраструктури.

Розподіл витрат між державами — сторонами Енергетичного Співтовариства не повинен у неналежний спосіб спотворювати конкуренцію або ефективне функціонування ринку і повинен уникати створення неналежних спотворень у роботі ринку.

4. Компетентний орган у межах своїх повноважень повинен забезпечити, щоб будь-яка нова інфраструктура для транспортування природного газу сприяла безпеці постачання природного газу за рахунок розвитку добре сполученої мережі, у тому числі, у відповідних випадках, за рахунок достатньої кількості точок входу та виходу на міждержавних з'єднаннях відносно ринкового попиту та виявлених ризиків.

5. Стандарти поведінки, що мають виконуватися постачальниками стосовно захищених споживачів, відповідно до пункту 4 частини другої цієї статті:

1) повинні покладатися на постачальників, коло яких має бути визначене у плані превентивних заходів;

2) повинні бути недискримінаційними та не повинні створювати непропорційне навантаження на таких постачальників;

3) пройшли процедуру, передбачену частиною дев'ятою цієї статті (якщо стандарт поведінки є новим неринковим заходом). Новим неринковим заходом є будь-який захід, який був внесений до плану

превентивних заходів після його першого затвердження відповідно до цього Закону.

Умови постачання газу захищеним споживачам повинні встановлюватися без обмежень для належного функціонування ринку Енергетичного Співтовариства та за ціною, що відповідає ринковій вартості природного газу (крім випадків, передбачених цим Законом).

6. Компетентний орган уповноважений передбачити у плані превентивних заходів стандарт поведінки, що виходить за межі 30-денного періоду, зазначеного у підпунктах “б” і “в” пункту 4 частини другої цієї статті, або інший превентивний захід з міркувань безпеки постачання природного газу, якщо такий стандарт поведінки або захід одночасно:

1) ґрунтуються на результатах оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу;

2) відповідають вимогам частини восьмої статті 4¹ цього Закону;

3) не чинять негативного впливу на здатність будь-якої іншої держави — сторони Енергетичного Співтовариства постачати газ захищеним споживачам згідно з Регламентом 2017/1938 у випадку надзвичайної ситуації;

4) пройшли процедуру, передбачену частиною дев'ятою цієї статті (якщо стандарт поведінки або захід є новим неринковим заходом, як визначено у пункті 3 частини п'ятої цієї статті).

Секретаріат Енергетичного Співтовариства може запитати надання обґрунтування відповідності будь-якого заходу, зазначеного в абзаці першому цієї частини, умовам, встановленим цією частиною. Таке обґрунтування повинне бути оприлюднене шляхом розміщення на веб-сайті компетентним органом.

7. Після завершення періоду, протягом якого мають виконуватися стандарти поведінки відповідно до частин п'ятої-шостої цієї статті, або за більш суворих умов, ніж ті, що встановлені пунктом 4 частини другої цієї статті, компетентний орган та суб'єкти ринку природного газу повинні докладати зусиль для підтримання, наскільки це можливо, постачання природного газу, зокрема, захищеним споживачам.

Компетентний орган не може обмежувати постачальників у їх праві на дотримання стандартів поведінки, визначених пунктом 4 частини другої цієї статті, за рахунок використання об'єктів газової інфраструктури на території інших Договірних Сторін Енергетичного Співтовариства, що безпосередньо поєднані з Україною транскордонними газопроводами. При цьому план превентивних заходів може визначати перелік документів або інших дій від постачальників для підтвердження дотримання таких стандартів.

8. План превентивних заходів має ґрунтуватися переважно на ринкових заходах, невиключний перелік яких передбачений частиною одинадцятою статті 6 цього Закону, і не повинен створювати непропорційне навантаження на суб'єктів ринку природного газу або чинити негативний вплив на функціонування ринку природного газу Енергетичного Співтовариства.

9. Компетентний орган повинен оприлюднити шляхом розміщення на своєму веб-сайті проект рішення про внесення змін до плану превентивних заходів щодо включення нового превентивного неринкового заходу, невиключний перелік яких передбачений частиною дванадцятою статті 6 цього Закону, та надає Секретаріату Енергетичного Співтовариства опис такого заходу, його впливу на ринок природного газу і, наскільки це можливо, на ринки природного газу в інших державах — сторонах Енергетичного Співтовариства.

За запитом Секретаріату Енергетичного Співтовариства Регулятор здійснює оцінку впливу такого превентивного неринкового заходу відповідно до Регламенту 2017/1938 та надати її компетентному органу. Компетентний орган оприлюднює шляхом розміщення на своєму веб-сайті оцінку впливу та повідомляє її Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Якщо на основі оцінки впливу Секретаріат Енергетичного Співтовариства дійде висновку, що відповідний захід може загрожувати безпеці постачання природного газу в інших державах — сторонам Енергетичного Співтовариства, він протягом чотирьох місяців з дня отримання оцінки впливу видає висновок щодо необхідності коригування або відмови від заходу. В такому випадку проект рішення про внесення змін до плану превентивних заходів щодо включення нового превентивного неринкового заходу може прийматися, тільки якщо він був змінений згідно з висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Перебіг чотиримісячного строку починається з дня, наступного за днем отримання повного пакету інформації. Чотиримісячний строк може бути продовжений за взаємною згодою Секретаріату Енергетичного Співтовариства та компетентного органу.

Якщо на основі оцінки впливу Секретаріат Енергетичного Співтовариства вважає, що відповідний захід не відповідає частині восьмій статті 4¹ цього Закону, застосовується процедура згідно з частиною шостою статті 4¹ цього Закону.”.

6. Доповнити Закон статтею 5¹ такого змісту:

“Стаття 5¹. Встановлення та дотримання цільового рівня та графіку заповнення газосховищ

1. До 1 листопада кожного календарного року має бути досягнутий цільовий рівень заповнення газосховищ, що визначається відповідно до цієї статті з урахуванням вимог Регламенту 2017/1938.

Для цього до 15 вересня попереднього року компетентний орган надає Секретаріату Енергетичного Співтовариства проект графіка заповнення газосховищ з проміжними цільовими рівнями станом на 1 лютого, 1 травня, 1 липня та 1 вересня, включно з технічною інформацією, для всіх підземних сховищ газу в агрегованій формі. Графік заповнення газосховищ та проміжні цільові рівні повинні ґрунтуватися на кривій, яка відповідає середньому відсотку заповнення газосховищ протягом попередніх п'яти років.

Графік заповнення газосховищ затверджується компетентним органом у п'ятнадцятиденний строк з дня повідомлення Секретаріатом Енергетичного Співтовариства про затвердження графіків заповнення газосховищ для держав – сторін Енергетичного Співтовариства.

2. Якщо до 1 листопада будь-якого року не досягається цільовий рівень заповнення газосховищ у зв'язку зі специфічними технічними характеристиками одного або декількох підземних сховищ газу, такими як винятково низька швидкість закачування, дозволяється досягнення цього цільового рівня до 1 грудня цього ж року. Про це до 1 листопада компетентний орган інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства із зазначенням причин затримки.

3. Цільовий рівень заповнення не застосовується, якщо одна або декілька держав — сторін Енергетичного Співтовариства оголосили кризову ситуацію рівня надзвичайної ситуації та до завершення такої ситуації.

4. Компетентний орган здійснює постійний моніторинг дотримання графіка заповнення газосховищ та інформування про це на засіданнях Координаційної групи з безпеки постачання. Якщо рівень заповнення газосховищ більш ніж на п'ять відсотків нижчий за рівень відповідно до графіку, компетентний орган повинен невідкладно, але не пізніше ніж протягом 30 днів вжити дієвих заходів для його збільшення.

5. З метою досягнення цільового рівня та графіку заповнення газосховищ відповідно до цієї статті можуть за рішенням уповноважених органів використовуватися механізми, передбачені цією частиною.

Кабінет Міністрів України уповноважений прийняти рішення про створення стратегічного запасу, визначивши його обсяг, джерела фінансування, процедуру створення, зберігання та управління таким запасом, а також суб'єкта, відповідального за утворення, зберігання та управління таким запасом.

План превентивних заходів може також передбачати інші ринкові та неринкові заходи з метою досягнення цільового рівня та графіку заповнення газосховищ, до яких належить створення страхового запасу природного газу постачальниками.

Регулятор приймає відповідні рішення, необхідні для забезпечення належного функціонування та джерел фінансування витрат для заходів, вжитих відповідно до цієї частини.

Заходи, вжиті відповідно до цієї частини, повинні бути мінімально достатніми для дотримання графіку заповнення та цільового рівня заповнення газосховищ. Вони повинні бути чітко визначеними, прозорими, пропорційними, недискримінаційними та піддаватися перевірці. Вони не повинні призводити до спотворення конкуренції або функціонування ринку природного газу Енергетичного Співтовариства чи загрожувати безпеці постачання газу інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства.

За невиконання заходів з метою досягнення цільового рівня та графіку заповнення газосховищ передбачається відповідальність, відповідно до статті 59 цього Закону. Про випадки притягнення до відповідальності за таке невиконання Регулятор невідкладно, але не пізніше ніж протягом 7 днів інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.

6. Компетентний орган та Регулятор вживають всіх необхідних заходів, щоб забезпечити ефективне використання наявної інфраструктури на національному та регіональному рівні для цілей безпеки постачання природного газу. Такі заходи не повинні за жодних обставин перешкоджати або обмежувати використання газосховищ замовниками з інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства та не повинні обмежувати обсяг потужності транскордонних газопроводів, що підлягає розподілу відповідно до кодексу газотранспортної системи.

7. При застосуванні заходів відповідно до цієї статті необхідним є дотримання принципу “енергоефективність насамперед” відповідно до Закону України “Про енергетичну ефективність” за умови, що таке застосування дозволяє досягнути мети відповідних заходів.

8. Оператор газосховищ щомісяця звітує компетентному органу про фактичний рівень заповнення газосховищ.

Компетентний орган здійснює моніторинг фактичного рівня заповнення підземних газосховищ станом на кінець кожного місяця та повідомляє відповідну інформацію Секретаріату Енергетичного Співтовариства протягом 7 днів.”.

7. Статтю 6 викласти в такій редакції:

“Стаття 6. План на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації

1. Компетентний орган розробляє та затверджує план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, що є обов’язковим для виконання всіма суб’єктами ринку природного газу, а також визначеними в плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації учасниками

ринку електричної енергії у розумінні Закону України “Про ринок електричної енергії”.

План на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації підлягає оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті компетентного органу, крім інформації з обмеженим доступом.

2. План на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації визначає заходи для усунення або зменшення загального негативного впливу кризової ситуації, зокрема:

1) рівні кризової ситуації, з урахуванням того, що:

а) кризова ситуація рівня раннього попередження — ситуація, при якій існує конкретна, перевірена і достовірна інформація про можливість істотного погіршення ситуації з постачання природного газу, яка ймовірно призведе до кризової ситуації рівня попередження або рівня надзвичайної ситуації;

б) кризова ситуація рівня попередження — ситуація, при якій має місце порушення надходження природного газу або надзвичайно високий попит на природний газ, що призводить до істотного погіршення ситуації з постачання природного газу, але ринок усе одно здатний управляти таким порушенням або попитом без необхідності застосування неринкових заходів;

в) кризова ситуація рівня надзвичайної ситуації — ситуація, при якій має місце надзвичайно високий попит на природний газ, істотне порушення надходження природного газу або інше істотне погіршення ситуації з постачання природного газу, при якому було вжито всіх відповідних ринкових заходів, але надходження газу недостатньо для задоволення залишкового попиту на газ, що створює необхідність для вжиття неринкових заходів, зокрема, для забезпечення постачання газу захищеним споживачам;

2) заходи, які мають виконуватися при кожному рівні кризової ситуації, а саме:

а) у випадку кризової ситуації рівня раннього попередження – опис заходів та суб’єктів ринку природного газу та, за необхідності, учасників ринку електричної енергії у розумінні Закону України “Про ринок електричної енергії”, які мають виконувати ці заходи, процедуру, якої необхідно дотримуватися (за наявності), очікуваний внесок заходу в подолання наслідків відповідної події або в завчасну підготовку до її виникнення, потоки інформації між залученими сторонами;

б) у випадку кризової ситуації рівня попередження – опис заходів та суб’єктів ринку природного газу та, за необхідності, учасників ринку електричної енергії у розуміння Закону України “Про ринок електричної енергії”, які мають виконувати ці заходи, процедуру, якої необхідно

дотримуватися (за наявності), очікуваний внесок заходу в контексті реагування на кризову ситуацію, потоки інформації між залученими сторонами, обов'язки щодо звітування;

в) у випадку кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації:

перелік попередньо визначених дій на рівні попиту та пропозиції для забезпечення достатності газу, у тому числі із залученням договірних механізмів та механізмів компенсації (за наявності);

опис ринкових заходів та суб'єктів ринку природного газу та, за необхідності, учасників ринку електричної енергії у розумінні Закону України “Про ринок електричної енергії”, які мають виконувати ці заходи, потоки інформації між залученими сторонами;

опис неринкових заходів та суб'єктів ринку природного газу та, за необхідності, учасників ринку електричної енергії у розуміння Закону України “Про ринок електричної енергії”, які мають виконувати ці заходи, оцінку необхідності такого заходу для реагування на кризову ситуацію, включно зі ступенем його використання, процедуру впровадження заходу, очікуваний внесок заходу в пом'якшення наслідків кризової ситуації на додаток до ринкових заходів, оцінку інших можливих впливів заходу, відповідність вимогам частини п'ятої цієї статті, потоки інформації між залученими сторонами, обов'язки щодо звітування.

Неринкові заходи, невиключний перелік яких передбачений частиною дванадцятою цієї статті, можуть застосовуватися лише тоді, якщо вжиття ринкових заходів не дозволяє забезпечити постачання природного газу, зокрема захищеним споживачам;

3) заходи в сфері електроенергетики та централізованого теплопостачання, зокрема:

а) у сфері централізованого теплопостачання – опис потенційного впливу порушення надходження природного газу, заходи, які повинні бути вжиті для пом'якшення потенційного впливу порушення надходження природного газу на сектор централізованого теплопостачання, або висновок про недоцільність таких заходів;

б) у сфері електроенергетики – опис потенційного впливу порушення надходження природного газу, заходи, які повинні бути вжиті для пом'якшення потенційного впливу порушення надходження природного газу на сектор електроенергетики, або висновок про недоцільність таких заходів, механізми забезпечення належної координації, у тому числі обміну інформацією, між суб'єктами ринку природного газу та учасниками ринку електричної енергії у значенні Закону України “Про ринок електричної енергії”, задіяними у попередженні та подоланні наслідків кризової ситуації, зокрема між операторами газотранспортних систем та систем передачі електроенергії при різних рівнях кризової ситуації;

4) склад, повноваження, права та обов'язки, процедуру прийняття рішень кризовим комітетом, відповідальним за управління кризовою ситуацією, при цьому рішення кризового комітету вводяться в дію наказом компетентного органу;

5) для кожного рівня кризової ситуації завдання та обов'язки, включно із взаємодією з компетентним органом та, за потреби, з Регулятором для суб'єктів ринку природного газу (крім побутових споживачів) та відповідних виробників електричної енергії, а також завдання та обов'язки компетентного органу та інших осіб, яким були делеговані завдання відповідно до частини третьої статті 4¹ цього Закону;

6) заходи для запобігання, наскільки це можливо і без створення загрози для безпечної та надійної експлуатації об'єктів газової інфраструктури або без створення небезпечних ситуацій, несанкціонованому відбору газу з боку споживачів;

7) графік, процедуру, залучених сторін та сценарії для стрес-тестів відповідно до частини дев'ятої цієї статті.

3. У визначених плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації випадках компетентний орган на підставі рішення кризового комітету оголошує один з рівнів кризової ситуації.

Про це він негайно протягом 3 днів повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства, а також компетентні органи сусідніх держав — сторін Енергетичного Співтовариства та надає їм усю необхідну інформацію, зокрема інформацію про заходи, що будуть вживатися.

4. У випадку оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації компетентний орган на підставі рішення кризового комітету вживає попередньо визначені дії відповідно до плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та негайно протягом 3 днів повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства та компетентні органи сусідніх держав — сторін Енергетичного Співтовариства про дії, які він збирається вжити.

За виняткових обставин компетентний орган на підставі рішення кризового комітету уповноважений прийняти рішення про вчинення дій, які відхиляються від плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

Компетентний орган повинен негайно протягом 3 днів повідомити Секретаріат Енергетичного Співтовариства та компетентні органи сусідніх держав — сторін Енергетичного Співтовариства про будь-які такі дії та надати обґрунтування відхилення від плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

Оператор газотранспортної системи повинен забезпечити, щоб у випадку оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації у

сусідній Договірній Стороні Енергетичного Співтовариства, використання потужності на міждержавному з'єднанні з цією державою незалежно від того, чи надається вона на гарантованій чи на переривчастій основі та чи була вона замовлена до або під час такої кризової ситуації, має пріоритет перед використанням потужності точки виходу до газосховища, якщо з технічної точки зору існує неможливість одночасного їх використання. Замовнику, якому надана потужність за правилом пріоритету, повинен негайно протягом 5 днів сплатити іншому замовнику справедливую компенсацію за фінансові збитки, нанесені застосуванням правилом пріоритету, що має включати відповідне відшкодування вартості потужності, що була перервана. Процес визначення розміру та оплати компенсації не повинен впливати на застосування правила пріоритету.

5. Заходи, що вживаються відповідно до плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації або за рішенням компетентного органу під час кризової ситуації будь-якого рівня, не повинні:

1) створювати необґрунтовані перешкоди для руху природного газу між Україною та іншими державами — сторонами Енергетичного Співтовариства;

2) створювати ймовірну істотну загрозу безпеці постачання природного газу іншої держави — сторони Енергетичного Співтовариства;

3) обмежувати доступ до об'єктів газової інфраструктури для замовників інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, наскільки це можливо з технічної точки зору та з точки зору безпеки, відповідно до плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

6. Під час кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та за наявності обґрунтованих підстав, за запитом оператора системи передачі електричної енергії або оператора газотранспортної системи, компетентний орган на підставі рішення кризового комітету уповноважений прийняти рішення про надання пріоритету постачанню природного газу на певні критичні електростанції, що використовують природний газ для виробництва електричної енергії, перед постачанням природного газу певним категоріям захищених споживачів, якщо відсутність постачання природного газу на такі критичні електростанції:

1) може призвести до заподіяння значної шкоди функціонуванню об'єднаної енергетичної системи України; або

2) перешкоджатиме виробництву та/або транспортуванню чи розподілу природного газу.

Відповідне рішення приймається на основі оцінки ризиків.

Критичні електростанції, зазначені в абзаці першому цієї частини, повинні бути чітко визначені разом з потенційними обсягами газу, які

підпадають під дію такого заходу, та зазначені у плані превентивних заходів та плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Їх визначення повинне здійснюватися в тісній співпраці між оператором системи передачі електроенергії і оператором газотранспортної системи.

7. У випадку оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації Секретаріат Енергетичного Співтовариства може за запитом компетентного органу іншої держави — сторони Енергетичного Співтовариства, суб'єктів ринку природного газу або з власної ініціативи вимагати від компетентного органу змінити заходи, що вживаються під час кризової ситуації, якщо вони суттєво не відповідають діям, зазначеним у плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, створюють непропорційне навантаження на суб'єктів ринку природного газу або не відповідають частині п'ятій цієї статті.

Секретаріат Енергетичного Співтовариства також уповноважений вимагати від компетентного органу оголосити про завершення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, якщо Секретаріат Енергетичного Співтовариства дійде висновку, що оголошення надзвичайної ситуації було або стало необґрунтованим згідно з підпунктом в) пункту 1 частини другої цієї статті.

Протягом трьох днів з моменту отримання вимоги Секретаріату Енергетичного Співтовариства та на підставі рішення кризового комітету компетентний орган змінює заходи та повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства або повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства причини, через які він не погоджується з вимогою.

Після цього, якщо Секретаріат Енергетичного Співтовариства наводить детальні причини, у зв'язку з якими він вимагає будь-якого змінення заходу, компетентний орган на підставі рішення кризового комітету враховує позицію Секретаріату Енергетичного Співтовариства. Якщо остаточне рішення компетентного органу відхиляється від позиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, компетентний орган повинен повідомити причини такого рішення.

8. Компетентний орган на підставі рішення кризового комітету оголошує про завершення одного з рівнів кризової ситуації.

Протягом шести тижнів з дня оголошення про завершення одного з рівнів кризової ситуації компетентний орган надає Секретаріату Енергетичного Співтовариства детальний аналіз кризової ситуації та ефективності вжитих заходів, у тому числі оцінку економічного впливу кризової ситуації, впливу на електроенергетичний сектор та допомогу, яка була отримана або надана державам — сторонам Енергетичного Співтовариства. Цей аналіз доводиться до відома Координаційної групи з безпеки постачання та відображається у наступних оновленнях плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

9. Заходи, дії та процедури, які містяться у плані на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, підлягають перевірці шляхом проведення стрес-тестів принаймні один раз між оновленнями плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та відповідно до вимог, визначених планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації. Під час стрес-тестів компетентний орган моделює сценарії значного впливу та реагування на них в реальному часі згідно з планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

Результати тестування повинні бути представлені компетентним органом Координаційній групі з питань газу.

10. План на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації повинен забезпечувати, наскільки це можливо з технічної точки зору та з точки зору безпеки, доступ до об'єктів газової інфраструктури для замовників з інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства і не повинен впроваджувати будь-який захід, який необґрунтовано обмежує транскордонний рух природного газу.

11. До ринкових заходів, що застосовуються для попередження та подолання кризової ситуації всіх рівнів під час підготовки плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, належать:

1) заходи, спрямовані на збільшення обсягів постачання природного газу:

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

збільшення гнучкості імпорту природного газу, забезпечення двостороннього руху природного газу, диверсифікація джерел надходження природного газу;

сприяння доступу до газотранспортних систем для постачальників газу з альтернативних джерел;

забезпечення достатньої потужності (у тому числі потужності відбору) газосховищ та обсягів природного газу в газосховищах;

забезпечення необхідної потужності установки LNG;

використання довгострокових та короткострокових договорів купівлі-продажу і постачання природного газу;

стимулювання інвестицій в об'єкти газової інфраструктури;

укладення договорів, спрямованих на забезпечення безпеки постачання природного газу;

2) заходи, спрямовані на зменшення обсягів споживання природного газу:

використання договорів, умови яких передбачають переривання (зупинення) фактичного постачання природного газу у деяких випадках;

забезпечення заміщення природного газу як енергоресурсу для промисловості та виробників електричної енергії;

добровільні заходи для зменшення навантаження на об'єкти газової інфраструктури у піковий період;

заходи з енергоефективності;

сприяння споживанню газу з альтернативних джерел.

12. До неринкових заходів, що застосовуються для попередження та подолання кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації під час підготовки плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, належать:

1) заходи, спрямовані на збільшення обсягів постачання природного газу:

використання природного газу із стратегічного запасу;

примусове використання запасів альтернативних видів палива;

примусове використання електричної енергії, виробленої з енергоносіїв, відмінних від природного газу;

примусове збільшення обсягів видобутку природного газу;

примусове збільшення обсягу відбору природного газу;

2) заходи, спрямовані на зменшення обсягів споживання природного газу:

примусове використання енергоносіїв, відмінних від природного газу;

примусове застосування умов договорів, що дозволяють здійснити переривання (зупинення) фактичного постачання природного газу у деяких випадках, що не були застосовані в рамках ринкових заходів;

примусове зменшення обсягів споживання природного газу.”.

8. Доповнити Закон статтею 6¹ такого змісту:

“Стаття 6¹. Обов'язки щодо надання інформації для цілей безпеки постачання природного газу.

1. Обов'язки щодо надання та обміну інформацією під час кризової ситуації встановлюються планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

За наявності обґрунтованих підстав, незалежно від оголошення кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, компетентний орган

уповноважений вимагати від суб'єктів ринку природного газу, а суб'єкти ринку природного газу зобов'язані надати інформацію, необхідну для оцінки загальної ситуації з безпекою постачання природного газу в Україні та інших державах — сторонах Енергетичного Співтовариства, включно з інформацією про договори, за винятком інформації про договірні ціни.

2. Додатково до вимог частини першої цієї статті, з метою належної оцінки ситуації з безпекою постачання природного газу компетентним органом та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, кожен суб'єкт ринку природного газу (крім споживачів) повинен надати компетентному органу:

1) до 1 червня кожного року дані про чинні договори купівлі-продажу або постачання газу строком дії понад один рік, які він уклав для закупівлі природного газу поза межами України, за таким переліком:

- а) строк дії договору;
- б) річний договірний обсяг;
- в) максимальний добовий договірний обсяг у випадку кризової ситуації рівня попередження або надзвичайної ситуації;
- г) договірна точка поставки;
- д) мінімальні добові та місячні договірні обсяги газу;
- е) умови зупинення або припинення продажу або постачання газу;
- є) інформація про те, чи договір, окремо або в сукупності з договорами з тим самим продавцем або з особами, пов'язаними з таким продавцем відносинами контролю, покриває 28 відсотків або більше річного обсягу споживання газу в Україні, що розраховується на основі останніх доступних даних;

2) негайно протягом 7 днів після укладення або внесення до них змін договори купівлі-продажу або постачання природного газу зі строком дії понад один рік, які окремо або в сукупності з договорами з тим самим продавцем та особами, пов'язаними з таким продавцем відносинами контролю, покривають 28 відсотків або більше річного обсягу споживання газу в Україні, що розраховується на основі останніх доступних даних. Обов'язок щодо надання договорів не поширюється на інформацію про ціни та не застосовується до змін, пов'язаних тільки із ціною газу. Обов'язок щодо надання договорів також застосовується до всіх комерційних угод, які мають значення для виконання договору купівлі-продажу або постачання газу, за винятком інформації про ціни.

Компетентний орган надає Секретаріату Енергетичного Співтовариства дані, зазначені у пункті 1 цієї частини в анонімізованій формі. У разі укладення нових договорів або внесення змін до чинних договорів повний набір даних повинен бути переданий до кінця вересня відповідного року.

Якщо компетентний орган сумнівається, чи конкретний договір, отриманий згідно з пунктом 2 цієї частини, ставить під загрозу безпеку постачання газу держави — сторони Енергетичного Співтовариства, він повинен повідомити про такий договір Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

3. За обставин, які належним чином обґрунтовані необхідністю гарантувати прозорість ключових договорів купівлі-продажу та постачання природного газу з огляду на безпеку постачання природного газу, та якщо компетентний орган або Секретаріат Енергетичного Співтовариства вважає, що договір купівлі-продажу або постачання природного газу може загрожувати безпеці постачання газу держави — сторони Енергетичного Співтовариства, компетентний орган або Секретаріат Енергетичного Співтовариства уповноважений вимагати від суб'єкта ринку природного газу надати будь-який такий договір, за винятком інформації про ціни, для оцінки його впливу на безпеку постачання природного газу.

Така вимога повинна бути обґрунтованою і може також охоплювати інші комерційні угоди, які мають значення для виконання договору купівлі-продажу або постачання природного газу, за винятком інформації про ціни. Обґрунтування повинне враховувати пропорційність адміністративного навантаження на суб'єкта ринку природного газу.

4. Компетентний орган, який отримав інформацію відповідно до пункту 2 частини першої або частини другої цієї статті, повинен протягом трьох місяців оцінити отриману інформацію з точки зору безпеки постачання природного газу і надати результати такої оцінки Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

5. Компетентний орган повинен враховувати інформацію, отриману відповідно до цієї статті, під час проведення оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу, підготовки плану превентивних заходів та плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації та їх оновлень.

У випадку надання Секретаріатом Енергетичного Співтовариства висновку з пропозиціями компетентному органу внести зміни до результатів оцінки ризиків, плану превентивних заходів або плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації на основі інформації, отриманої відповідно до цієї статті, застосовується процедура, передбачена частиною шостою статті 4¹ цього Закону.

6. Дані та договори, отримані згідно з частинами першою і другою цієї статті, а також відповідні оцінки компетентного органу та Секретаріату Енергетичного Співтовариства Комісії є інформацією з обмеженим доступом. Компетентний орган та Секретаріат Енергетичного Співтовариства повинні забезпечити збереження цієї інформації відповідно до закону.”

9. У статті 7:

у частині першій:

в абзаці першому слова “Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі,” замінити словами “Компетентний орган”;

пункт 1 викласти в такій редакції:

“1) стану виконання плану превентивних заходів відповідно до статті 5 цього Закону;”;

пункт 3 викласти в такій редакції:

“3) договорів купівлі-продажу або постачання природного газу відповідно до статті 6¹ цього Закону;”;

у частині другій:

в абзаці першому слова “центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі,” замінити словами “компетентний орган”;

у пункті 3 слова “довгострокових зовнішньоекономічних договорів купівлі-продажу та постачання, принаймні однією стороною яких є суб’єкт господарювання України, із зазначенням строку дії таких договорів” замінити словами та цифрами “договорів купівлі-продажу та постачання природного газу відповідно до статті 6¹ цього Закону”;

у частині третій слова “центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі” замінити словами “компетентного органу”.

10. Частину шосту статті 12 викласти в такій редакції:

“6. Постачальники зобов’язані утворювати, зберігати та управляти страховим запасом природного газу відповідно до плану превентивних заходів.”.

11. У статті 59:

частину другу доповнити пунктом 19 такого змісту:

“19) невиконання або неналежне виконання заходів, передбачених планом превентивних заходів або планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, інших заходів, передбачених статтею 6 цього Закону, обов’язків щодо надання інформації відповідно до статті 6¹ цього Закону.”;

пункт 5 частини четвертої доповнити підпунктом “е” такого змісту:

“е) за невиконання або неналежне виконання заходів, передбачених планом превентивних заходів або планом на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, інших заходів, передбачених статтею 6 цього Закону, обов’язків щодо надання інформації відповідно до статті 6¹ цього Закону.”.

II. Прикінцеві положення.

1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Установити, що:

частина третя статті 5¹ Закону України “Про ринок природного газу” зі змінами, внесеними цим Законом, не застосовується до прийняття окремого рішення Кабінету Міністрів України за поданням компетентного органу;

до затвердження компетентним органом плану превентивних заходів на виконання пункту 5 цього розділу продовжують діяти Правила про безпеку постачання природного газу, затвержені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 2 листопада 2015 р. № 686;

до вчинення дій компетентним органом на виконання пункту 5 цього розділу продовжують діяти Національний план дій та тимчасові запобіжні заходи, прийняті на підставі закону.

3. Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня набрання чинності цим Законом:

привести власні нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити приведення міністерствами, іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом;

розглянути питання щодо створення стратегічного запасу відповідно до частини п'ятої статті 5¹ Закону України “Про ринок природного газу” з урахуванням змін, внесених цим Законом.

4. Кабінету Міністрів України у місячний строк з дня набрання чинності цим Законом повідомити Секретаріат Енергетичного Співтовариства про назву та контактні дані компетентного органу; у разі зміни наданої інформації забезпечити повідомлення оновленої інформації протягом 30 днів.

5. Компетентному органу:

у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом забезпечити проведення оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу на наступні чотири роки;

у тримісячний строк після отримання результатів оцінки ризиків щодо безпеки постачання природного газу затвердити план превентивних заходів та план на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації відповідно до Закону України “Про ринок природного газу” з урахуванням змін, внесених цим Законом;

вчинити дії, передбачені статтею 6 Закону України “Про ринок природного газу” зі змінами, внесеними цим Законом, на підставі затвердженого плану на випадок кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації.

6. Оператору газотранспортної системи протягом трьох місяців з дати набрання чинності цим Законом забезпечити подання відповідних пропозицій або клопотань відповідно до абзацу другої частини третьої статті 5 Закону України “Про ринок природного газу” з урахуванням змін, внесених цим Законом.

7. Суб’єктам ринку природного газу у тримісячний строк з дня набрання чинності цим Законом надати компетентному органу всі чинні договори, що відповідають критеріям, визначеним пунктом 2 частини другої статті 6¹ Закону України “Про ринок природного газу”, з урахуванням змін, внесених цим Законом, незалежно від часу укладення або внесення змін до таких договорів.

**Голова
Верховної Ради України**