

Обґрунтування до рішення

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ»

Україна, як сторона Енергетичного Співтовариства, відповідно до частини другої статті 1 Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства» та рішення Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства від 30 вересня 2022 року № 2022/01/MC-EnC (далі – Рішення) має імплементувати норми європейського законодавства, зокрема, Регламенту 2022/1032 Європейського Парламенту та Ради від 29 червня 2022 року яким, зокрема, передбачається вимога до кожної держави-члена забезпечити уповноваженим державою органом сертифікацію оператора газосховища за участю органів ЄС з метою дотримання вимог щодо запобігання ризиків для безпеки постачання природного газу.

Відповідно до пункту 4 статті 3а Рішення орган сертифікації має докладати всіх зусиль, щоб видати проект рішення про сертифікацію до 1 січня 2023 року стосовно операторів систем зберігання.

Слід відмітити, що у Верховній Раді України пройшов перше читання та прийнятий за основу проект Закону України «Про внесення змін до деяких законів України (щодо сертифікації оператора газосховищ та продовження заходів з недопущення банкрутства Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз») (зареєстрований 28.10.2022 за № 8158), яким, зокрема, передбачається, що до повноважень НКРЕКП відноситься, зокрема, затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ.

У зв'язку з цим, та враховуючи стислі строки, протягом яких має бути проведено сертифікацію оператора газосховищ, управлінням ліцензування розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ», яким визначається, зокрема, перелік документів, даних та інформації, що надаються суб'єктом господарювання, який подає запит на сертифікацію та процедура сертифікації.

Оскільки зазначений проект постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акта, згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», даний проект має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

З огляду на зазначене, Управління ліцензування виходить на Комісію з пропозиціями:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ».
2. Розмістити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ» з метою отримання зауважень та пропозицій.

**Начальник
Управління ліцензування**

Ю. Антонюк



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№

Київ

Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ

Відповідно до законів України «Про ринок природного газу» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ, що додається.
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її офіційного опублікування.

Голова НКРЕКП

К. Ущаповський

Порядок здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає вимоги до повідомень, документів, даних та інформації, що надаються суб'єктом господарювання, який подає запит на сертифікацію оператора газосховищ (далі – ОГ), до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – Регулятор), строк їх подання, порядок прийняття Регулятором попереднього та остаточного рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації, строк дії рішення про сертифікацію.

1.2. Цей Порядок застосовується з метою перевірки відповідності суб'єкта господарювання, який подав запит на сертифікацію ОГ, вимогам щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу ОГ, передбаченим Законом України «Про ринок природного газу» (далі – Закон). Вимоги цього Порядку не застосовуються щодо ємностей установок LNG, призначених для зберігання природного газу.

1.3. Терміни, що використовуються у цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Цивільному кодексі України, Господарському кодексі України, законах України «Про акціонерні товариства», «Про ринок природного газу», «Про захист економічної конкуренції» та інших нормативно-правових актах.

2. Вимоги до повідомень, документів, даних та інформації, що надаються суб'єктом господарювання, який подає запит на сертифікацію

2.1. Суб'єкт господарювання, який має намір отримати рішення про сертифікацію ОГ (далі – Подавач запиту), з метою підтвердження виконання вимог Закону щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу ОГ, подає запит до Регулятора на проведення сертифікації ОГ (далі – запит на сертифікацію) за формою, наведеною у додатку 1 до цього Порядку.

2.2. До запиту на сертифікацію Подавач запиту також додає заповнений опитувальний лист для проведення сертифікації ОГ (далі – Опитувальний лист), за формулою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, документи, дані та інформацію, що вимагаються згідно з Опитувальним листом.

2.3. Відомості, що не вміщуються у відповідній графі Опитувального листа, а також документи, дані та інформація, що вимагаються згідно із цією графою, оформлюються та надаються окремим додатком до Опитувального листа, який підписується Подавачем запиту, про що у відповідній графі робиться запис «додається в додатку(ах) №____», а у додатках до Опитувального листа записується назва відповідної графі «додаток до графи №____».

2.4. При здійсненні процедурі сертифікації Регулятор має право вимагати від ОГ та/або від юридичних осіб, які володіють правами щодо нього та/або є суб'єктами права власності на газосховища, всю необхідну інформацію, що стосується виконання функцій Регулятора відповідно до Закону, а відповідні особи/суб'єкти повинні надавати запитувану інформацію. Регулятор зобов'язаний зберігати конфіденційність отриманої інформації відповідно до вимог, викладених у главі 6 цього Порядку.

2.5. Регулятор має право звертатися до суб'єктів владних повноважень (державних органів) з метою отримання інформації, документів та даних, необхідних для забезпечення виконання функцій Регулятора з сертифікації ОГ, визначених Законом.

2.6. Подавач запиту повідомляє Регулятора про будь-які зміни в наданих документах, даних та інформації, передбачених цією главою, не пізніше ніж через десять робочих днів з дня настання таких змін, або з дня, коли Подавач запиту дізнався про такі зміни. У разі отримання такого повідомлення Регулятор призупиняє розгляд документів, даних та/або інформації, стосовно яких повідомлено Подавачем запиту про зміни, до часу подання оновлених документів, даних та/або інформації. Термін прийняття попереднього рішення щодо сертифікації, не може перевищувати строк, визначений у пункті 3.3 глави 3 цього Порядку.

У разі надання додаткових та/або змінених документів, даних та/або інформації у період після прийняття Регулятором попереднього рішення щодо сертифікації Регулятор може прийняти рішення про перегляд попереднього рішення про сертифікацію та прийняття нового рішення щодо сертифікації з урахуванням нових обставин та/або інформації, документів чи даних.

2.7. Документи, дані та інформація, передбачені цією главою, подаються Регулятору у письмовій та електронній формі українською та англійською мовами.

3. Процедура сертифікації

3.1. Регулятор не пізніше п'яти робочих днів з дня отримання запиту на сертифікацію, направляє Секретаріату Енергетичного Співтовариства повідомлення про отримання запиту про сертифікацію ОГ.

3.2. Регулятор приймає попереднє рішення відповідно до Закону та цього Порядку на підставі результатів перевірки відповідності ОГ вимогам про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, визначеним Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства, з урахуванням заходів для його зниження, якщо такий ризик виникає внаслідок:

1) наявності відносин власності, постачання природного газу чи інших господарських відносин, визначених Кодексом газосховищ та критеріїв, згідно з якими до певного газосховища застосовується режим договірного доступу або режим регульованого доступу, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, та/або пов'язаних із закупівлею товарів/робіт/послуг, необхідних для провадження господарської діяльності із зберіганням природного газу (далі – інші господарські відносини), що можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища.

ОГ або власник газосховища, або особа, яка має право володіти, користуватися чи розпоряджатися газосховищем, або будь-яка інша особа, що має вплив на постачання природного газу, не може бути пов'язана відносинами власності (зокрема, права власності на корпоративні права в ОГ) та/або контролю, та/або постачання природного газу чи іншими господарськими відносинами з юридичною особою, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни або резиденти держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом або юридичною особою, яка може загрожувати безпеці газопостачання України чи інших держав-членів Енергетичного Співтовариства;

2) прав та обов'язків Енергетичного Співтовариства щодо держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі норм міжнародного права;

3) прав та обов'язків України щодо держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі міжнародних договорів України, укладених з такою державою за умови, що такі права та обов'язки не суперечать Договору про заснування Енергетичного Співтовариства;

4) будь-яких інших фактів та обставин, що мають значення для безпеки постачання природного газу.

3.3. За підсумками розгляду запиту на сертифікацію та доданих до нього документів/інформації Регулятор може прийняти одне з наступних попередніх рішень:

- рішення про сертифікацію ОГ,
- рішення про сертифікацію ОГ з умовами,
- рішення про відмову у сертифікації ОГ.

3.3.1. Регулятор приймає попереднє рішення про сертифікацію ОГ у разі повної відповідності ОГ вимогам про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, визначеним Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства, а також за умови, що документи, інформація та/або дані відповідають дійсності і були подані Регулятору у повному обсязі та у передбачений цим Порядком строк.

3.3.2. Попереднє рішення про сертифікацію з умовами приймається Регулятором у разі необхідності здійснення заходів для зниження ризиків, які можуть негативно впливати на заповнення газосховища, встановивши обов'язковість неухильного дотримання таких умов, яка повністю забезпечується через належне їх виконання ОГ та здійснення відповідного моніторингу Регулятором.

Такі умови мають бути виконані впродовж встановленого Регулятором строку, та можуть передбачати, зокрема, вимогу про передачу власником газосховища або ОГ прав на управління газосховищем іншому суб'єкту, що відповідає вимогам про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу або інші необхідні заходи, що є пропорційними виявленим ризикам.

У разі невиконання встановлених умов з дотриманням визначеного Регулятором строку, Регулятор має право скасувати попереднє рішення про сертифікацію з умовами, попередивши про це ОГ за двадцять робочих днів до скасування попереднього рішення про сертифікацію.

3.3.3. Регулятор приймає попереднє рішення про відмову Подавачу запиту в сертифікації у разі:

1) встановлення, що особа, яка безпосередньо чи опосередковано здійснює одноосібний або спільний контроль чи володіє будь-яким правом щодо Подавача запиту, та/або газосховища, та/або має інші господарські відносини з Подавачем запиту чи вплив на постачання природного газу, є громадянином держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом або юридичною особою, яка може поставити під загрозу безпеку постачання природного газу або найважливіші інтереси безпеки Енергетичного Співтовариства чи будь-якої держави - сторони Енергетичного Співтовариства – за умови, що це не може бути усунено до моменту прийняття Регулятором остаточного рішення щодо сертифікації.

Для цілей цього Порядку під «правом» розуміється:

а) право голосу в органах юридичної особи, якщо утворення такого органу передбачено статутом або іншим установчим документом юридичної особи;

б) право призначати посадових осіб юридичної особи;

в) володіння 50 відсотками і більше корпоративних прав юридичної особи;

2) якщо вжиття заходів, вказаних у абзаці другому частини другої статті 47¹ Закону не може забезпечити зниження ризиків для безпеки постачання природного газу;

3) виявлення у поданих Подавачем запиту документах, даних та/або інформації, що не відповідає дійсності та/або надання таких документів, даних та/або інформації у неповному обсязі – за умови, що після виявлення/встановлення зазначених фактів Регулятором Подавач запиту не надав нові/нововані документи, дані та/або інформацію, що відповідає дійсності та/або у повному обсязі протягом десяти робочих днів після отримання відповідного повідомлення від Регулятора.

3.3.4. Якщо Регулятором буде встановлено, що зниження ризиків для безпеки постачання природного газу не може бути досягнуто шляхом вжиття заходів, зазначених в абзаці другому частини другої статті 47¹ Закону, у тому числі й у разі виконання вимоги про передачу власником газосховища або ОГ прав на управління газосховищем, Регулятор разом з рішенням про відмову у сертифікації повинен:

а) встановити вимогу до власника газосховища, ОГ, особи, яка має право володіти, користуватися чи розпоряджатися газосховищем чи до будь-якої особи, яка може поставити під загрозу безпеку постачання природного газу або найважливіші інтереси безпеки Енергетичного Співтовариства чи будь-якої держави - сторони Енергетичного Співтовариства, відчужити свої корпоративні права в ОГ або право власності на газосховище та визначити строк для виконання такої вимоги;

б) визначити тимчасові обов'язкові заходи (у разі необхідності) для гарантованого обмеження можливості особи, зазначеної у пункті 1 частини четвертої статті 47¹ Закону, використовувати будь-який контроль чи право щодо власника газосховища чи газосховища до моменту відчуження корпоративних прав або припинення права власності.

3.4. Регулятор приймає попереднє рішення не пізніше 60 робочих днів з дня отримання запиту на сертифікацію та всіх необхідних документів, даних та інформації, передбачених цим Порядком. Відповідне попереднє рішення Регулятора оприлюднюється на офіційному вебсайті Регулятора.

3.5. Регулятор протягом п'яти робочих днів доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства про попереднє рішення разом з документами та інформацією, що стосується прийнятого рішення із

зазначенням про наявність у цих документах конфіденційної інформації та/або комерційної таємниці відповідно до вимог глави 6 цього Порядку.

3.6. Регулятор протягом 25 робочих днів з дня отримання висновку Секретаріату Енергетичного Спітвовариства щодо попереднього рішення розглядає такий висновок та приймає остаточне рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації з урахуванням висновку Секретаріату Енергетичного Спітвовариства.

Регулятор оприлюднює остаточне рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації разом із висновком Секретаріату Енергетичного Спітвовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації на власному офіційному вебсайті.

3.7. Регулятор повідомляє Подавача запиту про отримання висновку Секретаріату Енергетичного Спітвовариства щодо попереднього рішення, та про прийняття остаточного рішення про сертифікацію/відмову у сертифікації протягом трьох робочих днів після отримання такого висновку/прийняття відповідного рішення.

4. Строк дії рішення про сертифікацію та моніторинг дотримання оператором газосховища вимог про запобігання ризику для безпеки постачання

4.1. Строк дії рішення про сертифікацію не може бути меншим строку дії ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберіганням природного газу, встановленої законодавством.

4.2. Регулятор здійснює постійний моніторинг та контроль за дотриманням ОГ вимог, передбачених Законом та цим Порядком, щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу шляхом проведення аналізу та оцінки, зокрема:

повідомлень від ОГ про зміни в інформації та документах, що додавалися до запиту на сертифікацію (у тому числі, але не виключно, щодо змін у структурі власності ОГ/власника газосховища та/або інших осіб, пов'язаних з ними відносинами контролю, змін, пов'язаних з управлінням газосховищами тощо);

звітів та інформації посадової особи або органу ОГ, що є відповідальним за моніторинг та/або провадження програми відповідності, про стан виконання та/або випадки порушення програми відповідності, впровадженої ОГ;

інформації та документів, що надійшли від ОГ, суб'єкта господарювання, якому належать 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі ОГ, власника газосховища, суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності зі зберіганням природного газу, у тому числі на запит Регулятора при здійсненні моніторингу, стосовно обставин/подій та/або дій/бездіяльності ОГ чи власника газосховища, що

можуть призвести до виникнення ризику для безпеки постачання природного газу, визначених Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства або можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища;

обґрутованих повідомлень від фізичних та/або юридичних осіб, або Секретаріату Енергетичного Співтовариства стосовно обставин/подій та/або дій/бездіяльності ОГ чи власника газосховища, що можуть призвести до виникнення ризику для безпеки постачання природного газу, визначених Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства або можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища.

4.3. ОГ зобов'язаний повідомляти Регулятора про настання/виникнення обставин, що можуть призвести до виникнення ризику для безпеки постачання природного газу, визначених Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства або можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища, протягом десяти робочих днів з дня настання/виникнення таких обставин, або з дня, коли Подавач запиту дізнався про такі обставини, із одночасним наданням підтвердних документів, зокрема, але не виключно про:

зміни у складі органів управління ОГ та суб'єктів господарювання, яким належать корпоративні права у статутному капіталі ОГ, структурі власності (управлінні корпоративним правами) або відносинах контролю ОГ чи власника газосховища та/або інших осіб, які здійснюють контроль над ними (за винятком зміни керівників центральних органів виконавчої влади у встановленому законом порядку);

внесення змін до Статуту Подавача запиту;
інших документів, виконання яких пов'язане з зберіганням природного газу;

зміни, що стосуються процесу управління газосховищами та здійснення діяльності зі зберіганням природного газу (зокрема, зміни у документах, що підтверджують право власності, користування, господарського відання або управління газосховищами та/або інших угод, пов'язаних з постачанням природного газу чи іншими господарськими відносинами);

рішення органів виконавчої влади, органів управління ОГ, власника газосховища щодо діяльності зі зберіганням природного газу (зокрема, доступу до газосховищ, надання послуг зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, тощо) та таких, виконання яких можуть призвести до порушення безпеки постачання природного газу;

наявність договорів або угод, укладених ОГ, які можуть призвести до порушення безпеки постачання природного газу, аварійної роботи газосховищ, обмеження замовників у наданні послуг, інших ризиків для безпеки постачання газу, визначених Законом;

будь-яких інших дій/обставин, фактів, що можуть призвести до виникнення ризику для безпеки постачання природного газу, визначених

Законом, в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства або можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища.

4.4. У разі прийняття Регулятором остаточного рішення про сертифікацію з умовами про необхідність здійснення заходів для зниження ризиків, які можуть негативно впливати на заповнення газосховища, ОГ на постійній основі подає Регулятору у строки, встановлені рішенням Регулятора, письмові звіти про виконання вимог щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбачених Законом та цим Порядком.

4.5. ОГ зобов'язаний повідомити Регулятора про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над ОГ до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.

4.6. Регулятор ініціює проведення перевірки дотримання вимог про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбачених статтею 47¹ Закону, у таких випадках:

1) отримання повідомлення від ОГ відповідно до частин дев'ятої або десятої статті 47¹ Закону;

2) за власною ініціативою – у разі наявності обґрунтованого припущення про те, що запланована зміна контролю або прав інших осіб над ОГ може призвести або призвела до порушення вимог про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбачених Законом;

3) отримання обґрунтованої вимоги від Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

4.7. У разі виявлення фактів недотримання/порушення ОГ вимог про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбачених Законом, Регулятор повідомляє про це ОГ, а ОГ зобов'язаний їх усунути протягом строку, визначеного Регулятором, що не може перевищувати двох місяців, з наданням Регулятору документів, даних та інформації, що підтверджують усунення виявлених фактів.

4.8. Якщо ОГ не усунув виявлені Регулятором факти недотримання/порушення вимог щодо ризику для безпеки постачання природного газу, Регулятор може прийняти рішення про невідповідність ОГ вимогам щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбаченим Законом.

У такому випадку Регулятор може застосувати до ОГ в установленому законодавством порядку санкції, передбачені статтею 59 Закону або

переглянути попереднє та остаточне рішення про сертифікацію ОГ з урахуванням виявлених фактів з дотриманням положень пунктів 3.4 та 3.5 цього Порядку.

4.9. Регулятор при здійсненні моніторингу має право у будь-який час вимагати від ОГ надання документів, даних та інформації, зазначених у главі 2 цього Порядку, а ОГ зобов'язаний надати їх у визначений Регулятором строк.

4.10. ОГ невідкладно письмово повідомляє Регулятора про будь-які заплановані заходи або операції, які можуть привести до недотримання вимог про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу, передбачених Законом та цим Порядком, та надає всі відповідні документи.

4.11. До початку експлуатації нового газосховища оператор такого газосховища має бути сертифікованим згідно з вимогами статті 47¹ Закону.

Суб'єкт господарювання, який планує ввести в експлуатацію нове газосховище, зобов'язаний завчасно повідомити Регулятора про плановану дату введення в експлуатацію.

4.12. ОГ може вивести з експлуатації газосховище виключно у разі, якщо подальше дотримання технічних норм та норм безпеки виявиться неможливим або якщо Регулятором буде зроблено відповідний висновок з урахуванням висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства, що таке виведення не буде знижувати рівень безпеки постачання газу в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства.

ОГ повинен повідомити Регулятора про намір вивести з експлуатації газосховище не пізніше, ніж за 12 місяців до запланованої дати виведення газосховища з експлуатації, з наданням всієї наявної інформації щодо впливу такого виведення на рівень безпеки постачання газу в Україні та в межах Енергетичного Співтовариства.

Компенсаційні заходи для ОГ, якщо буде необхідним відшкодування понесених таким оператором витрат у разі неможливості виведення з експлуатації газосховища без зниження рівня безпеки постачання газу, здійснюються відповідно до статті 11 Закону.

5. Захист конфіденційної інформації та комерційної таємниці

5.1. Якщо документи, дані та/або інформація, надані ОГ Регулятору відповідно до цього Порядку, містять положення конфіденційного характеру та/або становлять комерційну таємницю, ОГ має під час їх подачі вказати положення в документах, даних та інформації, що мають такий характер. При цьому ОГ має надати згоду на здійснення розкриття (передачі) положень, які містять конфіденційну інформацію та/або комерційну таємницю, що стала відома Регулятору під час сертифікації, особам (організаціям), що беруть участь у сертифікації ОГ відповідно до Закону.

5.2. Регулятор не зобов'язаний вважати документи, дані та/або інформацію, надані ОГ, такими, що мають конфіденційний характер, якщо ОГ не зазначив про це.

5.3. Регулятор має право на власний розсуд вважати будь-які документи, дані та/або інформацію, надані ОГ, державними органами та іншими відомствами/суб'єктами господарювання з метою сертифікації, такими, що є конфіденційними та/або становлять комерційну таємницю.

5.4. Регулятор зобов'язаний забезпечити захист конфіденційної інформації та комерційної таємниці відповідно до положень Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, Закону України «Про доступ до публічної інформації» та інших актів чинного законодавства. Така інформація може бути розголошена лише у випадках, передбачених чинним законодавством.

Начальник управління ліцензування

Ю. Антонюк

Додаток 1
до Порядку здійснення
процедури сертифікації
оператора газосховищ
(пункт 2.1)

(найменування органу сертифікації)

**Запит
на проведення сертифікації оператора газосховищ**

Подавач запиту: _____
(повне найменування, місцезнаходження, посада, прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) керівника суб'єкта господарювання, який подає запит на сертифікацію оператора газосховищ)

Телефон _____, факс _____, електронна адреса _____
(за наявності)

Код ЄДРПОУ: _____
(для юридичної особи)

Просить перевірити відповідність суб'єкта господарювання вимогам щодо запобігання ризику для безпеки постачання природного газу відповідно до Закону України «Про ринок природного газу».

Опитувальний лист із сертифікації оператора газосховищ та документи, дані та інформація, що вимагаються цим опитувальним листом та пунктом 2.1 Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ, додаються.

Достовірність наданої інформації підтверджую.

(посада уповноваженої особи Подавача запиту)

(підпис)

(прізвище, ініціали)

"___" 20__ р.

Додаток 2
до Порядку здійснення
процедури сертифікації
оператора газосховищ
(пункт 2.2)

ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ
для проведення сертифікації оператора газосховищ

1. Виконання вимог до оператора газосховищ (далі – ОГ) щодо наявності у ОГ відносин власності, постачання природного газу чи інших господарських відносин, визначених Кодексом газосховищ та Критеріями, згідно з якими до певного газосховища застосовується режим договірного доступу або режим регульованого доступу, затвердженими постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495 (із змінами), та/або пов'язаних із закупівлею товарів/робіт/послуг, необхідних для провадження господарської діяльності із зберігання природного газу (далі – інші господарські відносини), що можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища.

1.1. Обрати один із пунктів, якому відповідає суб'єкт господарювання, який має намір отримати рішення про сертифікацію ОГ (далі - Подавач запиту):

1) Подавач запиту є суб'єктом господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі;

2) інше.

Також надайте інформацію про акціонерів та кінцевих бенефіціарів Подавача запиту, а також інших осіб, з якими Подавач запиту пов'язаний відносинами власності та/або контролю.

1.2. Обрати один із пунктів, якому відповідає суб'єкт господарювання, який має намір отримати рішення про сертифікацію ОГ (далі – Подавач запиту):

1) газосховища, за допомогою яких Подавач запиту провадить (планує провадити) господарську діяльність із зберігання природного газу, належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі;

2) інше.

Надайте інформацію про власників газосховищ та/або осіб, що мають право володіти, користуватися, розпоряджатися газосховищами, за допомогою

яких Подавач запиту провадить (планує провадити) господарську діяльність із зберігання природного газу та документів, що підтверджують передачу газосховищ до ОГ та копії документів, що підтверджують право володіти, користуватися, розпоряджатися газосховищами.

1.3. Обрати один із пунктів, якому відповідає суб'єкт господарювання, який має намір отримати рішення про сертифікацію ОГ:

1) програмне забезпечення, за допомогою якого Подавач запиту провадить (планує провадити) господарську діяльність із зберігання природного газу, розроблене та підтримується юридичною особою, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої не є громадяни держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом або юридична особа, яка може загрожувати безпеці газопостачання України чи інших держав-членів Енергетичного Співтовариства;

2) інше.

Надайте інформацію про програмне забезпечення, за допомогою якого Подавач запиту провадить (планує провадити) господарську діяльність із зберігання природного газу, їх розробників та суб'єктів господарювання, що здійснюють підтримку в роботі цього програмного забезпечення.

1.4. Обрати один із пунктів, якому відповідає суб'єкт господарювання, який має намір отримати рішення про сертифікацію оператора системи передачі:

1) Подавач запиту має відносини постачання природного газу чи інші господарські відносини виключно із суб'єктами господарювання, учасниками (акціонерами) яких є держава чи суб'єкти господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі;

2) інше.

Надайте інформацію про суб'єктів господарювання, кінцевими бенефіціарними власниками яких є громадяни або резиденти держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом або суб'єктів господарювання, які можуть загрожувати безпеці газопостачання України чи інших держав-членів Енергетичного Співтовариства, з якими Подавач запиту мав відносини постачання природного газу чи інші господарські відносини за останні два роки.

2. Виконання вимог до оператора газосховищ (далі - ОГ) щодо забезпечення незалежності ОГ та конфіденційності інформації, одержаної під час провадження господарської діяльності.

1) Чи забезпечив Подавач запиту розроблення та впровадження програми відповідності згідно із положеннями статті 47 Закону України «Про ринок природного газу» (так/ні)?

Якщо так, надайте документ, що підтверджує розроблення та впровадження програми відповідності;

2) Чи може Подавач запиту забезпечити конфіденційність інформації, що буде одержана під час провадження господарської діяльності зі зберіганням природного газу, та становить державну або комерційну таємницю відповідно до законодавства, а також конфіденційність інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку (так/ні)?

Якщо так, надайте копії документів, що підтверджують можливість забезпечення Подавачем запиту конфіденційності зазначененої вище інформації;

3) Чи узгоджена з оператором газотранспортної системи система управління та обміну даними, необхідні для безпечної експлуатації газосховища (так/ні)?

Якщо так, надайте копії документів, що підтверджують узгодження з оператором газотранспортної системи системи управління та обміну даними, необхідної для безпечної експлуатації газосховища;

4) Чи вживаються Подавачем запиту заходи з метою забезпечення безпеки постачання природного газу, в тому числі безаварійної та безперебійної роботи газосховищ (так/ні)?

Якщо так, надайте копії документів, що регламентують вжиття заходів з метою забезпечення безпеки постачання природного газу, в тому числі безаварійної та безперебійної роботи газосховищ, а також документи/інформацію, які містять або підтверджують будь-які інші факти та/або обставини, що мають значення для безпеки постачання природного газу.

3. Виконання положень щодо відповідності ОГ вимогам про запобігання ризику для безпеки постачання природного газу в Україні чи в межах Енергетичного Співтовариства:

1) Чи наявні у Подавача запиту відносини із постачальниками (продавцями) природного газу чи пов'язаними з ними особами, що можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища (так/ні)?

Якщо так, надайте інформацію про постачальників (продавців) природного газу та/або пов'язаних з ними осіб, що можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища, та копії документів, що підтверджують відносини із ними;

2) Чи наявні у Подавача запиту чи України обов'язки із зберіганням природного газу із державами, що не є сторонами Енергетичного

Співтовариства, чи суб'єктами господарювання, що є резидентами цих держав, на підставі міжнародних та/або зовнішньоекономічних договорів України, укладених з такими державами чи суб'єктами господарювання, що можуть негативно вплинути на економічні стимули та можливість ОГ закачувати природний газ до газосховища (так/ні)?

Якщо так, надайте інформацію про обов'язки та/або договори та їх копії (у разі наявності);

3) Чи наявна у Подавача запиту інша інформація чи документи, що підтверджують факти та обставини, що мають значення для безпеки постачання природного газу (так/ні)?

Якщо так, надайте таку інформацію чи копії документів.