

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта

27.02.2024

№ 18-п

Дата проведення: 27.02.2024

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП,
(за допомогою сервісу Zoom)

ГОЛОВУЮЧИЙ:

Косянчук О. В.

Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері НКРЕКП

ПРИСУТНІ:

НКРЕКП:

Станкевич П. П.

Заступник директора департаменту – начальник управління технічної та інвестиційної політики Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Кужильна І. А.

Заступник начальника відділу технічної політики управління технічної та інвестиційної політики Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Фізична особа:

Бакулін О. Ю.

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови), та розгляд зауважень та пропозицій, отриманих від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів державної влади та органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб у період з 06.02.2024 по 15.02.2024 включно.

СЛУХАЛИ:

1. **Косянчук О. В.** оголосив про відкриття відкритого обговорення Проекту постанови.

Відкрите обговорення Проекту постанови проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Згідно з вимогами чинного законодавства 06.02.2024 Проект постанови було схвалено на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання.

Разом з цим 06.02.2024 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були оприлюднені шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі інтернет www.nerc.gov.ua з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів державної влади та органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 06.02.2024 по 15.02.2024 включно.

У визначений строк, до Проекту постанови були надані зауваження та пропозиції від гр. Бакуліна О. Ю.

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону про НКРЕКП, зазначені зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 21.02.2024 на офіційному вебсайті Регулятора.

2. Під час проведення відкритого обговорення відбувалося детальне і обґрунтоване обговорення, наданих зауважень та пропозицій із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх часткового врахування.

Інформація щодо розгляду зауважень та пропозицій більш детально зазначена в таблиці узгоджених позицій.

ВИРІШИЛИ:

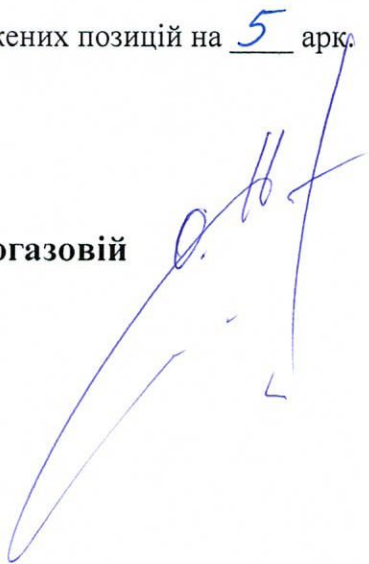
1. Відкриті обговорення, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками обговорення, зауваження та пропозиції, надані до Проекту постанови, врахувати частково.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Додаток: Таблиця узгоджених позицій на 5 арк.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у нафтогазовій
сфері

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials and a surname, positioned over the printed name of the director.

Олександр КОСЯНЧУК

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
3. Порядок розрахунків нормативних втрат газу під час його розподілу газорозподільними системами		
<p>3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (Q_B) за відповідний період визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>Q_{B21} - нормативні втрати газу за відповідний період за умовної нормативної герметичності обладнання та приладів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, м³, визначаються згідно з додатком 4 до цієї Методики за умовним вхідним діаметром регулятора, вхідним тиском, типом та кількістю газового обладнання та приладів і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою</p> $Q_{B21} = f(D_{у\text{вх}}, P_{\text{вх}}, \text{тип обладнання}), \quad (4)$ <p>тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору, у яких розміщені регулятори тиску, що не потребують</p>	<p style="text-align: center;">Олег БАКУЛІН Пропозиції:</p> <p>«3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (Q_B) за відповідний період визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>Q_{B21} - нормативні втрати газу за відповідний період за умовної нормативної герметичності обладнання та приладів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, м³, визначаються згідно з додатком 4 до цієї Методики за умовним вхідним діаметром регулятора, вхідним тиском, типом та кількістю газового обладнання та приладів і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою</p> $Q_{B21} = f(D_{у\text{вх}}, P_{\text{вх}}, \text{тип обладнання}), \quad (4)$ <p>тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на балансі оператора ГРМ, у</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>абзац дев'ятнадцятий доповнити знаками та словами:</p> <p>«тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ, передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс Оператора ГРМ, у яких розміщені регулятори тиску, що не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу); комбіновані будинкові регулятори тиску газу (КБРТ)».</p>

<p>для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу); комбіновані будинкові регулятори тиску газу (КБРТ);</p>	<p>яких розміщені регулятори тиску, що не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу); комбіновані будинкові регулятори тиску газу (КБРТ);»</p> <p>Обґрунтування: З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:</p> <p>1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.</p> <p>2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.</p> <p>Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі.</p>	
<p>Q_{B22} - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ, м³, визначаються згідно з додатком 5 до цієї Методики за кількістю газового обладнання, умовним діаметром вихідного патрубку ЗСК, тиском на виході регулятора (на вході ЗСК) і</p>	<p>Олег БАКУЛІН Пропозиції: «Q_{B22} - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на балансі оператора ГРМ, та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ, м³, визначаються згідно з додатком 5 до</p>	<p>Враховано частково <i>абзац двадцятий доповнити знаками та словами:</i> «Q_{B22} - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ, передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс Оператора ГРМ, та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ, м³,</p>

<p>кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою</p> $Q_{B22} = f(D_{уЗСК}, P_{вих}), \quad (5)$ <p>де $D_{уЗСК}$ - умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК, мм;</p> <p>$P_{вих}$ - тиск газу на виході регулятора (на вході ЗСК), кгс/см².</p> <p>Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, визначені на основі пропускної здатності ЗСК та граничного значення тривалості випуску газу через ЗСК. Граничне значення тривалості випуску газу через ЗСК, отримане за умови періодичного проведення їх технічного огляду, встановленого Правилами, та на основі результатів статистичних досліджень, становить $t = 0,15$ год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП, КБРТ;</p> <p>...</p>	<p>цієї Методики за кількістю газового обладнання, умовним діаметром вихідного патрубка ЗСК, тиском на виході регулятора (на вході ЗСК) і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою</p> $Q_{B22} = f(D_{уЗСК}, P_{вих}), \quad (5)$ <p>де $D_{уЗСК}$ - умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК, мм;</p> <p>$P_{вих}$ - тиск газу на виході регулятора (на вході ЗСК), кгс/см².</p> <p>Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, визначені на основі пропускної здатності ЗСК та граничного значення тривалості випуску газу через ЗСК. Граничне значення тривалості випуску газу через ЗСК, отримане за умови періодичного проведення їх технічного огляду, встановленого Правилами, та на основі результатів статистичних досліджень, становить $t = 0,15$ год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП, КБРТ;</p> <p>...»</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:</p>	<p>визначаються згідно з додатком 5 до цієї Методики за кількістю газового обладнання, умовним діаметром вихідного патрубка ЗСК, тиском на виході регулятора (на вході ЗСК) і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою»</p>
---	---	---

	<p>1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.</p> <p>2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.</p> <p>Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі.</p>	
<p>3.8. До нормативних втрат газу Оператора ГРМ відносяться:</p> <p>...</p> <p>5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору;</p> <p>...</p>	<p><u>Олег БАКУЛІН</u> <i>Пропозиції:</i> «3.8. До нормативних втрат газу Оператора ГРМ відносяться:</p> <p>...</p> <p>5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на балансі оператора ГРМ,;»</p> <p><i>Обґрунтування:</i> З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:</p> <p>1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.</p>	<p>Враховано частково <i>абзац шостий пункту 3.8 доповнити знаками та словами:</i></p> <p>«5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ, передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс Оператора ГРМ;»</p>

	<p>2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.</p> <p>Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі.</p>	
6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу		
<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ щороку до 31 серпня подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p>	<i>Пропозиції не надходили</i>	<i>Пропозиції не надходили</i>

Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері



Олександр КОСЯНЧУК