

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3.4. Перелік технологічних операцій під час періодичних оглядів та технічних обстежень , поточного ремонту регламентується вимогами Правил технічної експлуатації систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21 жовтня 2024 року № 402, зареєстрованими у Міністерстві юстиції України 29 листопада 2024 року за № 1816/43161 (далі – Правила).		
3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (QB) за відповідний період визначається за формулою Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ , визначені	3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (QB) за відповідний період визначається за формулою Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ , визначені на основі пропускної здатності ЗСК та	<i>Згідно п. 1.18 Правил комбінований будинковий регулятор тиску природного газу — це газорегулююче обладнання (регулятор тиску) для постачання природного газу</i>

<p>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 обстеження, встановленого Правилами, та на основі результатів статистичних досліджень, становить $t = 0,15$ год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП, КБРТ;</p>	<p>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><i>низького тиску до споживачів за витрати не більше 10 м-3/год та вхідного тиску до 0,6 МПа, в якому скомпоновані (з'єднані) і незалежно працюють пристрої:</i></p> <p><i>безпосередньо регулятор тиску;</i></p> <p><i>автоматичний запірний пристрій (запобіжно-запірний клапан);</i></p> <p><i>запобіжно-скидний клапан;</i></p> <p><i>В зв'язку з вищенаведеним пропонуємо залишити «, КБРТ»</i></p>
<p>6.3. Оператор ГРМ подає розрахунки нормативних втрат/витрат природного газу окремо для кожної частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено тариф на послуги розподілу природного газу.</p>		
<p>6.4. Розрахунки разом із супровідним листом подаються Оператором ГРМ на паперових носіях на адресу: 03057, м. Київ, вул.</p>	<p>6.4. Розрахунки разом із супровідним листом подаються Оператором ГРМ на паперових носіях на адресу: 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19 та в електронному вигляді (файл</p>	<p><i>Вважаємо таку норму передчасною у зв'язку з тим, що Україна зазнає</i></p>

<p>Смоленська, 19-та в електронному вигляді (файл Excel згідно з додатками 22 – 45) на адресу: vtvgas@nerc.gov.ua або на електронному носії з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої ним особи (з наданням копії документа, що уповноважує особу підписувати зазначені документи) та/або кваліфікованої електронної печатки з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»».</p>	<p>Excel згідно з додатками 22 – 45) на адресу: vtvgas@nerc.gov.ua або на електронному носії з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої ним особи (з наданням копії документа, що уповноважує особу підписувати зазначені документи) та/або кваліфікованої електронної печатки з дотриманням вимог законів України «Про 2 електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги»»;</p>	<p>постійних масштабних кібератак на всі сервіси, що може призвести до неможливості накладання кваліфікованого електронного підпису і як наслідок несвоєчасного подання звітності Оператором ГРМ.</p>
<p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсяги фактичних втрат/витрат газу за попередній рік (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).</p> <p>Протягом дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, положення абзацу першого</p>		

<p>цього пункту не застосовуються. При цьому при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період НКРЕКП враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсяги нормативних втрат/витрат природного газу встановлені у 2024 році, на 2025 рік, для відповідного Оператора ГРМ або частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено тариф на послуги розподілу природного газу (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).</p>		
<p>7. Особливості визначення нормативних втрат/витрат природного газу для Операторів ГРМ, місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій</p>	<p>7. Особливості визначення нормативних втрат/витрат природного газу для Операторів ГРМ, місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або — території ведення активних бойових дій</p>	<p><i>Виключити «або території ведення активних бойових дій» у зв'язку з тим, що Оператор ГРМ може надавати послуги газопостачання на території ведення активних бойових дій</i></p>
<p>7.1. Під час дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано,</p>	<p>7.1. Під час дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, Оператори ГРМ, місце провадження</p>	<p><i>Виключити «або території ведення активних бойових дій» у зв'язку з тим, що</i></p>

<p>Оператори ГРМ місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій, а саме у Донецькій, Запорізькій, Луганській, Харківській та Херсонській областях, здійснюють розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу згідно з цією Методикою без урахування обсягів втрат/витрат природного газу в газорозподільній системі, яка частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій.</p>	<p>господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій, а саме у Донецькій, Запорізькій, Луганській, Харківській та Херсонській областях, здійснюють розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу згідно з цією Методикою без урахування обсягів втрат/витрат природного газу в газорозподільній системі, яка частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій.</p>	<p><i>Оператор ГРМ може надавати послуги газопостачання на території ведення активних бойових дій</i></p>
<p>7.2. Розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на наступний планований період для Операторів ГРМ, визначених у пункті 7.1 цієї глави, встановлюється на рівні розрахунку поданого відповідним Оператором ГРМ за умови відповідності наданих розрахунків вимогам Методики та пункту 7.1 цієї глави. Цей пункт не застосовується до місць провадження господарської діяльності</p>		

<p>Оператора ГРМ, на які встановлені тарифи на послуги розподілу природного газу, крім зазначених в пункті 7.1 цієї глави.</p>		
<p>7.3. НКРЕКП не встановлює розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на наступний планований період у разі невідповідності наданих розрахунків вимогам Методики та/або пункту 7.1 цієї глави або ненадання Операторами ГРМ, визначеними у пункті 7.1 цієї глави, розрахунків нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на планований період. У такому випадку пункт 6.9 глави 6 цієї Методики не застосовується.</p>		

05.02.2025 року

Т.в.о. Голови Правління



Олексій ГАВРИШ