

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

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови**

22 грудня 2025 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних системи».

Метою прийняття проєкту постанови її розробником визначене удосконалення підходу до розрахунку Оператором ГРМ вартості необлікованого природного газу, що стимулюватиме недопущення споживачами природного газу несанкціонованих відборів.

Вважаю, що проєкт не відповідає Закону «Про ринок природного газу», оскільки спрямований на завдання шкоди споживачам природного газу.

Так, відповідно до частини 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.

Відповідно до пункту 4 розділу III Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 25.02.2016 року № 236, до складу планованих прямих матеріальних витрат оператора газорозподільної системи включаються витрати, пов'язані, зокрема з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу (далі - ВТВ). Величина таких витрат визначається з урахуванням даних моніторингу та аналізу тенденцій зміни ціни природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу та розмірів ВТВ, встановлених НКРЕКП відповідно до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 06.11.2020 року № 2033.

Таким чином, оператор газорозподільної системи зобов'язаний закуповувати природний газ на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу.

Маржинальна ціна придбання, визначена Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, до оператора газорозподільної системи відношення не має.

Те, що НКРЕКП невірно врегулювала відносини між оператором газорозподільної системи та оператором ГТС не може бути підставою перекладення фінансового тягаря на споживачів природного газу.

Крім того, звертаю увагу, що придбання оператором газорозподільної системи природного газу для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних

витрат протягом газового місяця може здійснюватися у різних постачальників за різними цінами, розрахунок має бути за середньоарифметичним значенням таких цін, з наданням відповідних підтверджуючих документів.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

«30» грудня 2025 року

_____ **Олег БАКУЛІН,**

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»

КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу	XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу	XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу	
5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	
<p>11...</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу <i>визначається Оператором ГРМ:</i></p> <p><i>для побутових споживачів - за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі - за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</i></p>	<p>11...</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p><i>Викласти в наступній редакції</i></p> <p>11...</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу <u>визначається Оператором ГРМ за ціною, що є середньоарифметичним значенням цін закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат , протягом періоду необлікованого природного газу, наданням споживачу відповідних підтверджуючих документів таких цін закупівлі;</u></p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-</p>	<p>Відповідно до частини 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.</p> <p>Відповідно до пункт 4 розділу III Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 25.02.2016 року № 236, до складу планованих прямих матеріальних витрат оператора газорозподільної системи включаються витрати, пов'язані , зокрема з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу (далі - ВТВ). Величина</p>

<p>для споживачів, що не є побутовими - середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>таких витрат визначається з урахуванням даних моніторингу та аналізу тенденцій зміни ціни природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу та розмірів ВТВ, встановлених НКРЕКП відповідно до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 06.11.2020 року № 2033.</p> <p>Таким чином, оператор газорозподільної системи зобов’язаний закуповувати природний газ на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу.</p> <p>Маржинальна ціна придбання, визначена Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, до оператора газорозподільної системи відношення не має.</p> <p>Те, що НКРЕКП невірно врегулювала відносини між оператором газорозподільної системи та оператором ГТС не може бути</p>
--	--	---	---

			<p>підставою перекладення фінансового тягаря на споживачів природного газу.</p> <p>Крім того, звертаю увагу, що придбання оператором газорозподільної системи природного газу для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат протягом газового місяця може здійснюватися у різних постачальників за різними цінами, розрахунок має бути за середньоарифметичним значенням таких цін, з наданням відповідних підтверджуючих документів.</p>
<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень <u>Кодексу ГТС</u> з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути <i>оплачена Оператору ГРМ:</i> <i>для побутових споживачів - за</i></p>	<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень <u>Кодексу ГТС</u> з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній</p>	<p><i>Викласти в наступній редакції</i></p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання, інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень <u>Кодексу ГТС</u> з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути <i>оплачена Оператору ГРМ за</i></p>	<p>Відповідно до частини 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.</p> <p>Відповідно до пункт 4 розділу III Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 25.02.2016 року № 236, до складу планованих прямих матеріальних витрат оператора газорозподільної</p>

<p>цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі - за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими - середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень <u>глави 6</u> розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень <u>глави 6</u> розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p><u>за ціною, що є середньоарифметичним значенням цін закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат протягом періоду необлікованого природного газу, у разі наданням споживачу відповідних підтверджуючих документів таких цін закупівлі:</u></p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень <u>глави 6</u> розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>системи включаються витрати, пов'язані , зокрема з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу (далі - ВТВ). Величина таких витрат визначається з урахуванням даних моніторингу та аналізу тенденцій зміни ціни природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу та розмірів ВТВ, встановлених НКРЕКП відповідно до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 06.11.2020 року № 2033.</p> <p>Таким чином, оператор газорозподільної системи зобов'язаний закуповувати природний газ на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу.</p> <p>Маржинальна ціна придбання, визначен Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, до</p>
--	--	---	--

		<p>оператора газорозподільної системи відношення не має.</p> <p>Те, що НКРЕКП невірно врегулювала відносини між оператором газорозподільної системи та оператором ГТС не може бути підставою перекладення фінансового тягаря на споживачів природного газу.</p> <p>Крім того, звертаю увагу, що придбання оператором газорозподільної системи природного газу для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат протягом газового місяця може здійснюватися у різних постачальників за різними цінами, розрахунок має бути за середньарифметичним значенням таких цін, з наданням відповідних підтверджуючих документів.</p>
--	--	---

30 грудня 2025 року

Олег БАКУЛІН

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»

Зміст положень проєкту постанови	Зауваження та пропозиції ТОВ «Газорозподільні мережі України» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ		
XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу		
5. Порядок оформлення акта про порушення		
<p>1) у пункті 11 глави 5 розділу XI: у підпункті 1: - зміни редакції речення першого не передбачені</p>	<p>1) у пункті 11 глави 5 розділу XI: у підпункті 1: речення перше викласти в такій редакції: 1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем або третіми особами, внаслідок дій яких відбувся виток (витрата) природного газу при аварійних ситуаціях через пошкодження газопроводу) Оператору ГРМ.</p>	<p>В Кодексі ГРМ не врегульоване питання щодо ціни, яку необхідно застосовувати при розрахунку компенсації у разі витoku (витрати) природного газу при аварійних ситуаціях через пошкоджений газопровід <u>третіми особами</u>, що є фізичними особами або що є юридичними особами чи фізичними особами – підприємцями. Вважаємо недоцільним застосування до споживача (порушника) різних підходів щодо визначення вартості необлікованого (донарахованого) об'єму природного газу, оскільки в деякі періоди (місяці) Оператор ГРМ міг закуповувати природний газ за цінами закупівлі для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат, а в деякі – ні. Тобто, Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат за деякі порушення споживачу (порушнику) може бути нарахування за тривалий період (наприклад до 3 років у разі виявлення прихованого несанкціонованого</p>

<p>- у реченні другому абзацу першого слова, аббревіатуру та знак «визначається Оператором ГРМ:» замінити словами, аббревіатурами та знаками «визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;»;</p> <p>абзаци другий та третій виключити;</p>	<p>у реченні другому абзацу першого слова, аббревіатуру та знак «визначається Оператором ГРМ:» замінити словами, аббревіатурами та знаками «визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;»;</p> <p>абзаци другий та третій виключити;</p>	<p>газопроводу), з великою ймовірністю по одному і тому ж споживачу (порушнику) в різні періоди (місяці) можуть бути застосовані різні підходи до визначення вартості ціни необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу, що буде неоднозначно трактуватись та буде незрозумілим для такого споживача.</p> <p>Крім того, у разі прийняття комісією рішення щодо задоволення акта про порушення в поточному періоді, Оператор ГРМ не володіє інформацією щодо виникнення обсягу понаднормових витрат і його ціни до фактичного закриття місяця та підписання первинної документації (актів приймання-передачі природного газу), що відбувається, як правило, до 14 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p>З урахуванням того, що з 01.01.2026 року ТОВ «Газорозподільні мережі України» провадитиме діяльність вже у 22 ліцензійних зонах відповідно до постанови НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234 (зі змінами та доповненнями), Товариство зобов'язане подавати звітність окремо по кожній ліцензованій території. Зокрема, це стосується відображення фактичних обсягів закупівлі природного газу для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) за всіма обсягами, що були у філії протягом звітного періоду.</p> <p>Враховуючи наведене, вважаємо недоцільним застосування до споживача (порушника) різних підходів щодо визначення вартості необлікованого (донарахованого) обсягу природного газу. Це обумовлено тим, що в межах різних ліцензійних зон діяльності однієї юридичної особи може здійснюватися закупівля природного газу за цінами, призначеними для покриття понаднормових витрат та виробничо-</p>
<p>у підпункті 2:</p> <p>у реченні другому абзацу першого слова, аббревіатуру та знак «оплачена Оператору ГРМ:» замінити словами, аббревіатурами та знаками «оплачена Оператору ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до</p>	<p>у підпункті 2:</p> <p>речення друге абзацу першого викласти в такій редакції:</p> <p>«Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, або третім особам, внаслідок дій яких відбувся виток (витрата) природного газу при аварійних ситуаціях через пошкодження газопроводу, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за</p>	

<p>положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;»;</p> <p>абзаци другий та третій виключити.</p>	<p>ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>абзаци другий та третій виключити.</p>	<p>технологічних витрат, тоді як в інших зонах така закупівля може не проводитися.</p>
<p>Проект постанови НКРЕКП</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. При цьому перерахування здійснювати з першого числа місяця, наступного за місяцем набрання чинності постанови.</p>	<p>З метою недопущення застосування різних принципів ціноутворення в межах одного розрахункового періоду (місяця), пропонується встановити набрання чинності постановою з першого дня розрахункового періоду, що настає після місяця її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, яка здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Виключенням є випадок, коли постанова оприлюднюється першого числа розрахункового місяця.</p>

Т.в.о. голови правління

Сергій СКИБА



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»

вул. Михайла Бойчука, 4Б, Київ, 01103

Офіс: +38 (044) 495-04-06

Контакт-центр: +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

Код ЄДРПОУ 03346331

30.12.2025 № 6516/09

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Зауваження та пропозиції
до проєкту рішення НКРЕКП*

Акціонерним товариством «КИЇВГАЗ» за результатом розгляду проєкту – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних системи» (далі – Проєкт постанови), оприлюдненого 22.12.2025 на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет, надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: kavatsenko@nerc.gov.ua зауваження та пропозиції до Проєкту постанови.

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 31 грудня 2025 року включно.

Пропозиції надаються в межах, строків визначених Регулятором та з дотриманням Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Просимо їх розглянути та врахувати при ухваленні рішення.

Додаток: Зауваження та пропозиції до Проєкту постанови на 4 (чотирьох) арк.

Перший заступник
голови правління

Вик.
Шимко Людмила
495-94-47
lyudmila.shimko@kyivgaz.ua

Тетяна ПАРХОМЕНКО

Зауваження та пропозиції АТ «Київгаз» до проекту постанови НКРЕКП
 «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем», що має ознаки регуляторного акта

ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ	ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ЗМІН	ОБґРУНТУВАННЯ
<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або змін режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p>		
<p>5. Порядок оформлення акта про порушення</p> <p>11...</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньозваженим значенням</p>	<p>Просимо викласти в наступній редакції:</p> <p>11...</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість у повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат (обсяг III згідно постанови КМУ від 17.06.2022 №222) незалежно від обсягів закупівлі або у випадку</p>	<p>Запропоновані зміни до Кодексу ГРМ необхідно конкретизувати, що понаднормовані витрати та виробничо-технологічні витрати це є обсяг III згідно постанови КМУ від 17.06.2022 №222, оскільки Кодекс ГРМ не розкриває вищезазначене поняття, лише постановою КМУ №222, та з метою недопущення неоднакового застосування даної норми, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - понаднормовані витрати чи - «понаднормовані витрати» та/або «виробничо-технологічні витрати». <p>А також, з метою однакового підходу до застосування ціни у випадку, коли обсяг закупівлі понаднормованих витрат менший ніж необлікований</p>

<p>маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положень про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу; для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньозарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>(донарахований об'єм) та недопущення застосування різної ціни в одному періоді (маржинальної та Обсягу III) пункт 11 після слів «для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат (обсяг III згідно постанови КМУ від 17.06.2022 №222)» доповнити «незалежно від обсягів закупівлі».</p>
<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання,</p>	<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, у якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, не включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами та має бути компенсована споживачем Оператору ГРМ за виключенням обсягів споживання,</p>	<p>Аналогічне обґрунтування, що зазначене вище.</p>

<p>величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований на споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положень про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальноесуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>інформація про величину яких була передана Оператором ГРМ на інформаційну платформу Оператора ГТС відповідно до положень Кодексу ГТС з метою визначення попередньої щодобової алокації відборів. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований на споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат (обсяг III згідно постанови КМУ від 17.06.2022 №222) незалежно від обсягів закупівлі або у випадку нездійснення такої закупівлі – за ціною, що є середньоарифметичним значенням маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>
--	---

<p>для споживачів, що не є побутовими — середньоварифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень <u>глави 6</u> розділу ХІV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу;</p>		
---	--	--

« 30 » грудня 2025 року

Тетяна ПАРХОМЕНКО

