

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що
виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та
когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта

24.05.2024 11⁰⁰

м. Київ

№ 59/1-п

Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг, вул. Сім'ї Бродських, 19
кім. 311

(обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Форостяний С. П. – заступник начальника управління –
начальник відділу інвестиційної політики та технічного розвитку управління
забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку.

Присутні:

від НКРЕКП:

Гейко О. В., начальник відділу комбінованого виробництва електричної та
теплової енергії управління забезпечення балансової надійності Департаменту
енергоринку.

Гордієнко Т. П., головний спеціаліст відділу комбінованого виробництва
електричної та теплової енергії управління забезпечення балансової надійності
Департаменту енергоринку.

Учасники від ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»:

Кашуба Н. А., радник директора;

Подколзін О. С., радник директора;

Горкуценко К. О., комерційний директор;

Гавриленко Н. В., директор департаменту фінансів;

Чайкіна Н. О., начальник планово-економічного відділу.

Учасники від АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ»:

Мішина Г. М., директор фінансовий;

Шенчелевич О. І., директор технічний (головний інженер).

Учасники від ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»:

Берегова Е. В., заступник директора з економічних питань;

Мирошниченко О. М., начальник планово-економічного відділу.

Учасники від ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»:

Шевченко Ф. М., директор технічний;

Мороз О. М., менеджер з обліку паливно-енергетичних ресурсів;

Бондаренко Р. А., керівник проектів та програм з тарифної політики та ціноутворення;

Андрієнко М. Г., директор фінансовий;

Овечкіна Н. Г., начальник відділу комерційного розвитку систем збуту;

Павченко Д. В., менеджер з розвитку автоматизованих систем обліку і збуту.

Порядок денний:

Обговорення та розгляд зауважень та пропозицій щодо схваленого 20 березня 2024 року проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта (далі – проект Постанови).

Слухали:

Головуючий озвучив зауваження до проекту Постанови, що були внесені за результатом отриманих зауважень та пропозицій.

Учасники відкритого обговорення прокоментували надані пропозиції та зауваження до проекту Постанови. За результатами обговорення частково враховано зауваження та пропозиції в остаточній редакції проекту Постанови, які визнані обґрунтованими за результатами відкритого обговорення. Головуючий озвучив спосіб врахування та мотиви відхилення наданих зауважень та пропозицій.

Головуючий, підсумовуючи за результатами відкритого обговорення проекту Постанови, озвучив остаточну редакцію пунктів, що буде оприлюднена в таблиці узгоджених пропозицій до вищезазначеного проекту Постанови.

Виступили: Шевченко Ф. М., Кашуба Н. А., Подколзін О. С., Берегова Е. В.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень врахувати або врахувати частково, частину пропозицій та зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення та рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017

року № 991».

3. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проєкту постанови (додається).

Додаток: на 11 арк. в 1 прим.

Головуючий – заступник начальника управління – начальник відділу інвестиційної політики та технічного розвитку управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку



Сергій ФОРОСТЯНИЙ

Секретар – головний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку



Тетяна ГОРДІЄНКО

Таблиця узгоджених позицій до проекту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991», що має ознаки регуляторного акта

Редакція спірної частини проекту постанови	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Відсутні у проекті змін	<p align="center">НКРЕКП</p> <p>У назві та по тексту Методики видалити посилення щодо встановлення тарифів на електричну енергію.</p>	<p align="center">ВРАХОВАНО</p>
<p>Підпункт 1) пункту 3.3. доповнити новими абзацами:</p> <p>3.3 До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p> <p>У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії середньорічна питома витрата умовного палива на виробництво теплової енергії не може бути врахована вищою від значення, яке розраховується за формулою</p> $b_{те} = 1/(7000 \cdot k) \cdot 10^6, \text{ кг/Гкал, (9)}$ <p>де 7000 – теплота згорання умовного палива, ккал/кг;</p> <p>k – коефіцієнт ефективності використання палива при виробництві теплової енергії комбінованим способом, який дорівнює 0,777 – для газотурбінних та газопоршневих</p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p> <p align="center">ВИКЛЮЧИТИ</p>	<p align="center">ВРАХОВАНО</p>

когенераційних установок; 0,874 – для ТЕЦ та ТЕС, враховуючи положення наказу Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузевих норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні»

ОБГРУНТУВАННЯ, наданні
ПРАТ «Миколаївська ТЕЦ»
АТ «Одеська ТЕЦ»
ТОВ «Нафтогаз Тепло»
Асоціація «Укртеплоелектроцентрал»:
Пунктом 5.4.2 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (далі – Правила) затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України № 296 від 13.06.2003р, із змінами відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 271 від 21.06.2019 р. зазначено наступне, методологічне визначення основних ТЕП роботи устаткування має базуватись на матеріальних і енергетичних балансах. Порядок визначення фактичних, нормативних основних та проміжних ТЕП здійснюється згідно з ГКД 34.09.103, ГКД 34.09.107, ГКД 34.20.541, ГНД 34.09.104, ГНД 34.09.203, СОУ 40.1-21677681-32, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151, СОУ-Н БЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н БЕ 40.1-37471933-82.

Пунктом 1.1 Правил зазначено, що цей документ поширюється на всі суб'єкти та об'єкти електроенергетики, а пунктом 1.3 вказано, що є обов'язковим для знання та дотримання працівниками енергетики (енерго-

генеруючих компаній, теплових електричних станцій, теплоелектроцентралей і котелень з котлами тепловою потужністю понад 35 Гкал/год).

Також варто зазначити що абзацом 2 пункту 4 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», зазначено що у разі застосування будь-якого способу державного регулювання цін порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення тарифів повинні забезпечити покриття економічно обґрунтованих витрат, залучення необхідних інвестицій, дотримання екологічних вимог, вимог якості та безпеки, обґрунтованої прибутковості.

Окрім того, пунктом 1 статті 3 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» зазначена державна політика у сфері житлово-комунальних послуг та ґрунтується на принципі забезпеченні функціонування підприємств, установ та організацій, що виробляють, виконують та/або надають житлово-комунальні послуги на умовах самофінансування, досягнення рівня економічно обґрунтованих витрат на виробництво таких послуг. В той же час відсутні державні програми та механізми, які дали б змогу оновити/замінити морально та фізично застаріле обладнання, яке використовується при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії.

**ОБґРУНТУВАННЯ, надані
ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»**

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»:

Алгоритм розрахунку даного коефіцієнту є таким, що не відповідає основним

методологічним принципам оцінки ефективності когенераційної установки відповідно до діючого законодавства і не сприяє в реалізації основних заходів, в частині стимулювання енергоефективності виробництва електричної та теплової енергії в комбінованому режимі

ОБГРУНТУВАННЯ, наданні ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Протягом квітня-червня 2022 року ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» зазнало серії ракетних обстрілів військовими силами російської федерації, внаслідок яких зруйновано/пошкоджено значну частину будівель, споруд, тепломеханічного та електротехнічного обладнання. Підприємство власними силами провело частковий відновлювальний ремонт, але значна частина обладнання наразі в незадовільному стані та/або не підлягає відновленню.

Крім того, згідно рішення сесії Полтавської обласної ради від 08.07.2022 №396 державне майно, яке перебувало у користуванні ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» (групу інвентарних об'єктів), передано у комунальну власність. Таким чином, до 2022 року в користуванні ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» було 6 котлоагрегатів та 4 турбогенератора, станом на зараз залишилось тільки 2 котлоагрегата і 2 турбогенератора.

Враховуючи наявний склад та технічний стан енергетичного обладнання після ракетних обстрілів та з урахуванням майнової приналежності, товариство в своїй роботі обирає максимально ефективні режими роботи обладнання, але при цьому фактичні технічні показники роботи підприємства

абсолютно не співставні з фактичними показниками за минулі роки.

Враховуючи вище зазначене, за поточних умов діяльності витримати вимоги щодо питомих витрат умовного палива на виробництво теплової енергії, викладені в проекті постанови, для ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» наразі не є можливим. Планування технічних параметрів роботи підприємства необхідно здійснювати виключно з урахуванням поточних умов роботи, не спираючись на фактичні дані за попередні періоди.

ОБГРУНТУВАННЯ, надані АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

Відповідно до технічної літератури «Котельні агрегати» О.М. Рабінович котельню установку електричної станції називають енергетичноюкотельною установкою. Існують, також, котельні установки призначені для безпосередньої віддачі пару промисловим споживачам та для опалення або тільки для опалювальної мети. Такі котельні установки називають, відповідно, виробничо-опалювальними та опалювальними.

В енергетичних котельних установках виробляється пара для приводу парових турбін ТЕС. У виробничих котельних установках пар виробляється для різноманітних технологічних потреб. Опалювальні котельні служать для забезпечення опалення, вентиляції та гарячого водопостачання.

В енергетичних котельних установках ТЕС виробляється перегріта пара для приводу парових турбін ТЕС та не використовується для підігріву мережевої води системи

<p>Підпункт 1) Пункту 3.3 викласти в такій редакції:</p> <p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою за середньозважену ціну вугілля, яка розраховується за формулою</p> $Ц = (Квіт \cdot Цвіт + Кімп \cdot Цімп) / К,$ <p>грн / т (1)</p> <p>де Квіт – кількість вугілля вітчизняного видобутку, що передбачена для використання на планований період, т;</p>	<p>опалення. Для підігріву води в опалювальній системі використовується пар з відбору турбіни.</p> <p>Наказ Державного комітету України з енергозбереження від 07 травня 2001 року № 46 «Про затвердження Міжгалузових норм витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні» не містить жодної рекомендації щодо енергетичних котельних установок, які розміщені на ТЕС, а тому не можуть бути на них поширені. Норми витрати умовного палива на електро- та теплоенергію розраховуються за нормативними характеристиками обладнання.</p> <p>ПРОПОЗИЦІЇ</p> <p>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»</p> <p>ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»</p> <p>Підпункт 1) Пункту 3.3 викласти в такій редакції:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою, у разі імпортованого вугілля за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі даних що склалися за останні 6 місяців на енергетичному ринку вугілля Польщі згідно з офіційними даними що публікуються на сайті Біржевої інформаційної платформи Польщі (GPI) https://gpi.tge.pl/en, а у разі вітчизняного вугілля на підставі моніторингу цін на енергетичне вугілля на внутрішньому ринку, визначених згідно з даними Мінерговугілля на підставі постанови</p>	<p>НЕ ВРАХОВАНО</p> <p>За індикативну ціну вугілля доцільно використовувати ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котировань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі, що відображає торгівлю вугіллям на значній території Європи, а не на локальному ринку вугілля Польщі.</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>Кімп – кількість імпортованого вугілля, що передбачена для використання на планований період, т;</p>	<p>Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу цін на вугільну продукцію» від 18 січня 2012 р. № 78.</p>
<p>Цвіт – ціна вугілля вітчизняного видобутку на плановий період, грн/т;</p>	<p>Визначається середньозважена ціна на річний об'єм постачання вугілля, підтвердженими діючими контрактами або комерційними пропозиціями.</p>
<p>Цімп – ціна імпортованого вугілля на плановий період, грн/т;</p>	<p>$Ц = Ц^{вн} + Ц^{вт}$, грн/т, (1)</p>
<p>К – загальна кількість вугілля, що передбачена для використання на планований період, т.</p>	<p>де $Ц^{вн}$ – індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі даних що склалися за останні 6 місяців на енергетичному ринку вугілля Польщі згідно з офіційними данимищо публікуються на сайті Біржевої інформаційній платформі Польщі (GPI) https://gpi.tge.pl/en та або згідно з даними Мінерговугілля на підставі постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу цін на вугільну продукцію» від 18 січня 2012р. № 78;</p>
<p>Ціна вугілля вітчизняного видобутку розраховується за формулою</p>	<p>Ц^{вт} – гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою:</p>
<p>Цвіт = Цінд + Цвіт зл, грн / т (2)</p>	<p>$Ц^{вт} = Ц^{фр} + Ц^{пер} + Ц^{зл}$, грн/т, (2)</p>
<p>де Цінд – індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів, і яка розраховується з урахуванням офіційного курсу гривні щодо іноземних валют, оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України, грн/т;</p>	<p>де $Ц^{фр}$ – середня вартість доставки вугілля із вугледобувних шахт до українського кордону, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, або на підставі фактичних даних за попередні періоди поставки вугілля або на підставі комерційної пропозиції від іноземних постачальників, грн/т;</p>
<p>Цвіт зл – вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю</p>	<p>де $Ц^{пер}$ – середня вартість переміщення вугілля із іноземних вагонів вугільної колії в</p>

встановлення тарифів, за даними форми 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.

Ціна імпортованого вугілля розраховується за формулою

$$\text{Цімп} = \text{Цінд} + \text{Цвіг зл} + \text{Цдос зл} + \text{Цпер, грн / т (3)}$$

де Цдос зл – середньозважена ціна доставки імпортованого вугілля залізничним транспортом з портів доставки та (або) з місць видобутку вугілля до кордону України, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т;

Цпер – середньозважена ціна перевантаження імпортованого вугілля, що визначається на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або фактичних даних за попередні періоди або визначені умовами чинних договорів на постачання вугільної продукції, грн/т.

вагони широкої колії, яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних що публікуються у відповідних доукованих виданнях, або на підставі фактичних даних за попередні періоди поставки вугілля або на підставі комерційної пропозиції від іноземних постачальників, грн/т;
де Ц^{зл} – середня вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними формами 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.

Ціни на енергетичне вугілля коригуються відповідно до показників теплотворної здатності (калорійності), а також з урахуванням якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки, золи, вологи), при цьому базовими характеристиками енергетичного вугілля вважаються: 6000 ккал/кг на робочу масу, вміст сірки – до 1 % на робочу масу, вміст золи – до 16 % на робочу масу, вміст вологи – до 14 % на робочу масу. При використанні енергетичного вугілля з калорійністю, вищою від базової характеристики, або з вмістом сірки, нижчим від базової характеристики, коригування ціни не здійснюється.

У разі відсутності підтверджуючих матеріалів та відповідних обґрунтувань щодо вартості доставки та перевантаження імпортованого вугілля, НКРЕКП не застосовує зазначені витрати для розрахунку ціни вугілля.

Коригування ціни на енергетичне вугілля при використанні вугілля з характеристиками, що відмінні від базових, здійснюється за формулою

$$\text{Ц в ін кор.} = \text{Ц в ін} \cdot [1 - (\text{Ц cal} + \text{Ц Sg} < 1,5 \% + \text{Ц Sg} > 1,5 \%), \text{ грн/т, (4)}$$

де Ц cal – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з калорійністю,

<p>нижчою за 6000 ккал/кг на робочу масу, яка визначається за формулою</p> $Ц_{cal} = 1 - Q_{ig}/6000, \%, (5)$ <p>де Q_{ig} – нижча робоча теплота згоряння палива, ккал/кг;</p> <p>$Ц_{Sr} < 1,5 \%$ – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу від 1 % до 1,5 %, яка визначається за формулою</p> $Ц_{Sr} = Sr - 1 \%, \%, (6)$ <p>де Sr – вміст сірки в паливі на робочу масу, %;</p> <p>$Ц_{Sr} > 1,5 \%$ – знижка до ціни енергетичного вугілля в разі планування використання енергетичного вугілля з вмістом сірки на робочу масу понад 1,5 %, яка визначається за формулою</p> $Ц_{Sr} = (Sr - 1 \%) + ((Sr - 1,5 \%) \cdot 10), \%. (7)$ <p>...</p>		
<p>Пункт 4.1. доповнити новими підпунктами:</p> <p>4.1 Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:</p> <p>...</p>	<p>ПРОПОЗИЦІЇ: ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» підпункт 24) пункту 4.1 викласти в такій редакції: 4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає: ... </p>	<p>ВРАХОВАНО За результатом обговорень викладено в редакції:</p>

23) укладені договори/контракти на закупівлю паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії;
24) річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води на плановий період, погоджений місцевими органами влади.

24) річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води на плановий період, погоджений місцевими органами влади, або річний план виробництва для промислового споживача на плановий період, затверджений керівником підприємства.

ОБГРУНТУВАННЯ:

Станом на сьогоднішній день ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» не є виконавцем послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води і не має затвердженого органами місцевої влади річного плану виробництва теплової енергії, оскільки даний річний план затверджується в складі тарифів на постачання теплової енергії. Проте існує потреба у забезпеченні стратегічного підприємства - промислового споживача тепловою енергією (за тарифом на виробництво теплової енергії). Обсяги виробництва при цьому залежать виключно від потреб промислового споживача і не затверджуються окремо місцевими органами влади.

Таким чином, обов'язкова вимога щодо затвердженого річного плану унеможливає затвердження тарифів на виробництво теплової енергії для промислового споживача.

24) річний план виробництва на плановий період, погоджений місцевими органами влади. При наявності у виробника теплової енергії споживачів, обсяги теплової енергії яких не враховані в погодженому місцевими органами влади річному плані виробництва, такі обсяги теплової енергії необхідно підтвердити договором-постачання теплової енергії та (або) листом від споживачів, в якому зазначено обсяги споживання теплової енергії на плановий період.