

вул. Шолуденка, 1, м. Київ, 04116, Україна  
фактичне місцезнаходження:  
вул. Лейпцизька, 15, м. Київ, 01015, Україна

<http://www.naftogazteplo.com.ua>  
e-mail: [info@naftogazteplo.com.ua](mailto:info@naftogazteplo.com.ua)  
тел. +380 44 537 00 43  
Код ЄДРПОУ 42399765

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

## НКРЕКП

ТОВ «Нафтогаз Тепло» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – 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» який розміщений на сайті НКРЕКП 06.11.2024 та надає свої зауваження та пропозиції у додатку 1.

Окрім того, пропонуємо створити робочу групу для напрацювання варіантів змін до постанови.

Додаток 1 - на 2 арк.

**Т. в. о. Генерального Директора**

**Федір ШЕВЧЕНКО**



UB  
ТОВ "Нафтогаз Тепло"  
№126/1.2/3-2143 від 13.11.2024  
КЕП: Шевченко Ф. М. 13.11.24 08:02  
3FAA9288358EC00304000000925930003408C700  
Сертифікат дійсний з 15.11.23 09:55 до 15.11.25 09:55

## Порівняльна таблиця

**до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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»**

Пропозиції НКРЕКП	Пропонована редакція	Обґрунтування
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативного документу СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення», затвердженого наказом Міністерством палива та енергетики України від 25.09.2005 № 486, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</b></p> <p>...</p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>Викласти в такій редакції</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативних документів 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 ЕЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н ЕЕ 40.1-37471933-82, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</b></p>	<p>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 ЕЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н ЕЕ 40.1-37471933-82.</p> <p>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).</p>

<p>При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) <b>визначаються з урахуванням</b> аналізу фактичних даних за попередні періоди виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю <b>для досягнення найнижчої собівартості</b>, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.</p>		<p>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 порядку (методики) формування, розрахунку та встановлення тарифів повинні забезпечити покриття економічно обґрунтованих витрат, залучення необхідних інвестицій, дотримання екологічних вимог, вимог якості та безпеки, обґрунтованої прибутковості.</p> <p>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.</p>
---	--	--



АСОЦІАЦІЯ  
УКРТЕЦ

## Асоціація «Укртеплоелектроцентрально» («УкрТЕЦ»)

03110, м. Київ, вул. Солом'янська, 5, офіс 316  
тел. (063) 251-22-82 [www.ukrtec.com.ua](http://www.ukrtec.com.ua) e-mail: [association\\_ukrtec@ukr.net](mailto:association_ukrtec@ukr.net)

« 12 » листопада 2024 р. № \_170/04/24\_\_

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

Асоціація «Укртеплоелектроцентрально» (надалі Асоціація) є об'єднанням підприємств, що представляє інтереси теплоелектроцентралей з різних регіонів України опрацювала проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – 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» який оприлюднений на сайті НКРЕКП 06.11.2024 та надає свої зауваження та пропозиції у додатку №1.

Порушуємо клопотання, щодо створення робочої групи під головуванням представника НКРЕКП для обговорення та прийняття узгоджених рішень до проєкту постанови НКРЕКП.

Додатки: - порівняльна таблиця до проєкту рішення в 1 прим. на 2 арк..

**З повагою,**

**Президент**

**Василь Кривенко**



## Порівняльна таблиця

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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»

Пропозиції НКРЕКП	Пропонована редакція	Обґрунтування
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативного документу СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення», затвердженого наказом Міністерством палива та енергетики України від 25.09.2005 № 486, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</b></p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>Викласти в такій редакції</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативних документів 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 ЕЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н ЕЕ 40.1-37471933-82, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених</b></p>	<p>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 ЕЕ 40.1-00100227-96, СОУ-Н ЕЕ 40.1-37471933-82.</p> <p>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).</p>

<p>...</p> <p>При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) <b>визначаються з урахуванням</b> аналізу фактичних даних за попередні періоди виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю <b>для досягнення найнижчої собівартості</b>, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.</p>	<p>умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</p>	<p>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 порядку (методики) формування, розрахунку та встановлення тарифів повинні забезпечити покриття економічно обґрунтованих витрат, залучення необхідних інвестицій, дотримання екологічних вимог, вимог якості та безпеки, обґрунтованої прибутковості.</p> <p>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.</p>



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«МИКОЛАЇВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»  
(ПРАТ «Миколаївська ТЕЦ»)

Каботажний спуск, 18, м. Миколаїв, 54020, тел./факс (0512) 47-00-45  
E-mail: kanc\_nach@ntec.mk.ua www.ntec.mk.ua Код ЄДРПОУ 30083966

14.11.2024 № 04-11/2/3167 На \_\_\_\_\_

Національна комісія, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19  
e-mail: [sosnovska@nerc.gov.ua](mailto:sosnovska@nerc.gov.ua)  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

Направляємо на Вашу адресу зауваження до проекту Постанови «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» та наполягаємо на їх врахуванні в остаточній редакції документу

Проектом Постанови пропонується внести зміни у підпункті 1 пункту 3.3 глави 3: слова та знаки «визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку» замінити словами, знаками, цифрами та аббревіатурами «визначених відповідно до положень нормативного документа СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 23 вересня 2005 року № 486».

За результатами проведеного аналізу проекту Постанови, надає розробнику наступні зауваження та наполягає на їх врахуванні в остаточній редакції документу.

Для теплоелектроцентралей, що виробляють енергію комбінованим способом, які абсолютно залежні від кліматичних умов, теплових навантажень та коливань ринкових цін на електроенергію, використання СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005 що передбачає розподіл витрат на ТЕЦ між тепловою і електричною енергією за ГKD 34.09.100-2003 приводить до високої та неконкурентної собівартості електроенергії, та як наслідок до збитків підприємства і необхідності роботи «в острів» без відпуску електричної енергії на ринок.

З повагою,  
Т.в.о. Голови Правління

Сергій РИКОВ

вик. О. Бабайцев  
т. +380997465300

### Порівняльна таблиця

**до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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»**

Пропозиції НКРЕКП	Пропонована редакція	Обґрунтування	
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативного документу СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення», затвердженого наказом Міністерством палива та енергетики України від 25.09.2005 № 486».</b></p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>Викласти в такій редакції</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативних документів ГКД 34.09.103-96, ГКД 34.09.107-2004, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151:2005</b> (в частині складання енергетичних характеристик устаткування).</p>	<p>Для теплоцентралей, які виробляють енергію комбінованим способом, розподіл витрат між тепловою і електричною енергією, необхідно розраховувати фізичним методом за ГКД 34.09.103-96, що дозволить знизити собівартість електричної енергії.</p> <p>Для аналізу вибраний період роботи ТЕЦ у лютому 2023 року:</p> <p style="text-align: center;">фактичні показники ТЕЦ, розраховані за різними методиками*</p>	
		ГКД 34.09.103-96	ГКД 34.09.100-2003
		<p>Be = 154,7 г/кВт/г</p> <p>B<sub>т</sub> = 152,7 кг/Гкал</p> <p>Розполіл палива</p> <p>Be = 1630 т.у.п.</p> <p>B<sub>т</sub> = 8180 т.у.п.</p> <p>Відпуск енергії</p> <p>E = 10536 тис. кВт/г</p> <p>Q = 53566 Гкал</p>	<p>Be = 287,4 г/кВт/г</p> <p>B<sub>т</sub> = 126,6 кг/Гкал</p> <p>Розполіл палива</p> <p>Be = 3028 т.у.п.</p> <p>B<sub>т</sub> = 6782 т.у.п.</p> <p>Відпуск енергії</p> <p>E = 10536 тис. кВт/г</p> <p>Q = 53566 Гкал</p>

\* Аналіз розрахунків самого холодного місяця 2023 року демонструє факт того, що при використанні фізичного методу розподілу, витрати палива на відпущену теплову енергію не вищі ніж у котельнях, що призначені для відпуску тільки одного виду енергії.

У комунального підприємства ОКП «Миколаївоблтеплоенерго» питома витрата на відпущену теплову енергію складає 168,0 кг/Гкал.

При використанні ГКД 34.09.100-2003, собівартість електричної енергії ПрАТ «МИКОЛАЇВСЬКА ТЕЦ» вища за ринкову і за умов збитковості, реалізація на ринку України виробленої електричної енергії практично не можлива.

Т.в.о. Голови правління



Сергій РИКОВ



# АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОДЕСЬКА ТЕЦ"

Код ЄДРПОУ 05471158

65003, м. Одеса, вул. Церковна, 29, телефон (048) 705-93-01, факс (048) 723-12-94, e-mail office@otec.odessa.ua

13.11.2024 № 20/09-2267  
на № від

Національній комісії, що здійснює  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг

03507, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання зауважень

АТ «Одеська ТЕЦ» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акта, – 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» який розміщений на сайті НКРЕКП 06.11.2024 та надає свої зауваження та пропозиції у додатку.

Додаток на 2 арк.

З повагою,  
В.о. Голови Правління

І.С. Донченко

Мединська О.В. 048 705 93 25



## Порівняльна таблиця

**до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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»**

Пропозиції НКРЕКП	Пропонована редакція	Обґрунтування
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативного документу СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення», затвердженого наказом Міністерством палива та енергетики України від 25.09.2005 № 486, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</b></p> <p>...</p> <p>При формуванні, розрахунку та встановленні</p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>Викласти в такій редакції:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, <b>визначених відповідно до положень нормативних документів ГКД 34.09.103, ГКД 34.09.107, ГКД 34.09.108, ГНД 34.09.205, ГКД 34.20.507, СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</b></p>	<p><b>СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005. «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення»</b> має посилання на такі нормативні документи:</p> <p>ГКД 34.09.100; ГКД 34.09.103; ГКД 34.09.107; СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151; ГКД 34.20.507; РД 34.09.501.</p> <p>Один з документів, а саме ГКД 34.09.100 не узгоджений НКРЕ та не зареєстрований в Міністерстві юстиції України. Згідно цього розрахунки проводити по зазначеному документу не можливо. Відповідно до постанови НКРЕ №896 від 12.10.2005 замість ГКД 34.09.100 застосовується ГКД 34.09.108.</p> <p>Також слід зазначити, що згідно листа НЕК «Укренерго» №01/57551 від 16.09.2024 р. ГКД 34.09.100 найближчим часом буде скасовано.</p> <p>Окрім того, документ СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151 також розраховано згідно ГКД 34.09.108.</p>

<p>тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) <b>визначаються з урахуванням</b> аналізу фактичних даних за попередні періоди виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю для <b>досягнення найнижчої собівартості</b>, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.</p>		
--	--	--

*Оскільки зауваження та пропозиції ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» до проекту рішення НКРЕКП (далі – Зауваження) надані з порушенням вимог пункту 3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – постанова № 866), у частині недотримання форми додатку 1, затвердженого постановою № 866, Зауваження не включені до узагальненої таблиці, але їх надано в переліку копій листів, із зауваженнями та пропозиціями, наданих заінтересованими особами.*



# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:  
02094, м. Київ, Україна,  
вул. Гната Хоткевича, 20  
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00  
Факс: (044) 277-68-03  
Ел.пошта: darntec4@gmail.com  
Сайт: tec4.kiev.ua

№ 9/5-18/22 RP від 13.11.2024 р.

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

Про надання пропозицій  
до проекту Постанови  
НКРЕКП від 01.08.2017 №991

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» від 01.08.2017 за № 991, який опубліковано на сайті НКРЕКП 06.11.2024 року, та надає свої пропозиції та зауваження.

З метою приведення у відповідність до діючого законодавства «Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» від 01.08.2017 № 991, просимо врахувати зауваження та пропозиції, що додаються.

Генеральний директор



Олексій СИДОРЕНКО

**Нормативно-правове обґрунтування зауважень та пропозицій  
проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики  
формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та  
(або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях,  
теплових електростанціях та когенераційних установках»**

Основними передумовами, що вплинули на зміну моделі формування техніко-економічних показників Товариства є Закон України «Про ринок електричної енергії», що вступив в силу з 01.07.2019 року, та змінив як вимоги до технологічних режимів роботи основного обладнання, так і економічні результати діяльності.

На сьогодні, відсутність **гармонізації регулюючих положень**, які відносяться в енергетиці до електроенергії та тепла, ставить під загрозу забезпечення конкурентного положення ТЕЦ. Основною проблемою є те, що модель регулювання по теплу Регулятором, при відсутності його лібералізованого ринку, не може забезпечити **конкурентність ТЕЦ** як на ринку електричної енергії так і на ринку теплової. У зв'язку з цим, в діючих умовах регулювання, не існує жодного «ідеального» методу розподілу витрат на ТЕЦ між електричною та тепловою енергією, який би забезпечував беззбиткову діяльність ліцензіата.

Про що НКРЕКП, на звернення ліцензіата, листом від 15.06.2020 року №6144/17.4/7-20 інформує, що: **«починаючи з дати запровадження нового ринку електричної енергії більшість виробників, які здійснюють господарську діяльність на теплоцентралях України, є неконкурентними в порівнянні з іншими виробниками електричної енергії».**

А тому в діючу методику тарифоутворення відповідно до Постанови НКРЕКП від 01.08.2017 року №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі – Методика) повинні були внесені структурні зміни. Це гарантувало б обґрунтованість алгоритму розподілу палива при комбінованому виробництві електричної та теплової енергії Товариства, за умови встановлення регулятором тарифу на виробництво теплової енергії на рівні економічно обґрунтованого та



можливості відпуску електричної енергії в енергоринок за ціною, яка б забезпечувала беззбиткову його діяльність.

У зв'язку з цим, ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» у 2020 році звернулося до НКРЕКП, щодо необхідності вдосконалення нормативно-правових актів у сфері енергетики відповідно до запровадженого ринку електричної енергії. Внесення структурних змін до Методики Регулятором не були проведені, а «точкові» коригування не мали жодного ефекту.

Крім того, необхідно було визначитись з **основними принципами галузевого нормування** питомих витрат ПЕР та застосування ГKD 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при комбінованому виробництві на теплових електроцентралях. Методика визначення» (далі - ГKD 34.09.100-2003), на що ми звернулися до Міністерства палива та енергетики.

Відповідно до одержаної відповіді Міністерства енергетики України від 14.08.2020 року №26/1.6-4.3-18659 нормативний документ ГKD 34.09.100-2003, який затверджений наказом Міністерством палива та енергетики від 15.10.2003 №580, **та в доповнення:** нормативний документ ГKD 34.09.107-2004, який затверджений наказом Міністерства палива та енергетики від 24.05.2004 №265, нормативний документ СОУ-Н МНЕ 40.1.09.111:2005, який затверджений наказом Міністерства палива та енергетики від 23.09.2005 №486, призначені для використання на теплових електростанціях для розрахунків питомих витрат умовного палива на відпущену теплову і електричну енергію при їх комбінованому виробництві, проте вони застосовуються на **добровільній основі** та не встановлюють **обов'язковості** їх застосування.

В той же час, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була **скасована** Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», де норми витрат паливно-енергетичних ресурсів – це **затверджений уповноваженим** на те Кабінетом

Міністрів України органом виконавчої влади показник їх використання в розрахунку **на одиницю виробленої продукції**. За офіційною інформацією КМУ **на заміну цієї постанови** буде імплементована Директива Європейського парламенту і Ради 2012/27/ЄС від 25.10.2012 «Про енергоефективність», яка замінить «радянське» нормування на європейське регулювання у цій сфері. На сьогодні, Верховна Рада України прийняла Закон України «Про енергетичну ефективність» від 21.10.2021 №1818-IX, а Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 05.03.2024 №200 зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 30.04.2024 за №624/41969, затверджена «Методика визначення ефективності процесу когенерації». Вона розроблена для забезпечення визначення ефективності процесу когенерації та визначення критеріїв оцінки **належності комбінованого виробництва теплової та електричної енергії** до високоефективної когенерації. ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» було в переліку підприємств, які проводили апробацію даної Методики і за результатами цього визнані як підприємство високоефективної когенерації.

Крім того, основні положення з нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві, затверджених наказом Держкоменергозбереження України від 22.10.2002 №112 та зареєстрованих, Міністерством юстиції України 07.11.02 р. за №878/7166, **призупинені**, відповідно до Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 за №496/36118. Ці нормативні документи забезпечували законність впровадження та дії Галузевого керівного документа (ГКД) 34.09.107-2004 «Методичні вказівки з основних положень нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів енергопідприємствами України», затвердженого Наказом Міністерства палива та енергетики України від 24.05.2004 за №265. Вони встановлювали порядок розроблення, узгодження, затвердження і застосування норм з питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів енергопідприємствами України, згідно Закону України «Про енергозбереження» від 1 липня 1994 року № 74/94-ВР, що втратив чинність на підставі Закону № 1818-IX від 21.10.2021.



На підставі вищевикладеного, та з врахуванням призупинення дії основних нормативних документів, що визначали порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві, аналітичний огляд по яких був проведений вище, та відповідно до яких Міністерством палива та енергетики були розроблені та затверджені **галузеві керівні документи**, пропонуємо **виключити** з пропозицій НКРЕКП 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» від 01.08.2017 №991, в частині **«нормативного документу «Розрахункові витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію. Методика визначення» СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005»**.

Ця Методика не сприяє реалізації основних заходів в частині стимулювання енергоефективності виробництва теплової та електричної енергії в комбінованому режимі.

На період воєнного стану, відсутності гарантованих режимів роботи обладнання (з врахуванням співвідношення теплової та електричної енергії), структури палива (вугілля, газ), об'ємів приєднаного теплового навантаження, структури споживачів та інших незалежних факторів від ліцензіата, просимо **залишити в попередній редакції підпункт 1 пункту 3.3 глави 3** (в абзаці сорок сьомому): «При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) враховуються на підставі аналізу фактичних даних за попередні періоди (як правило за 5 років) виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення

максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.»

Генеральний директор



Олексій СИДОРЕНКО



Вихідний № 4593 від 13. 11 2024  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 2024

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

Про надання пропозицій  
до проекту Постанови  
НКРЕКП від 01.08.2017 №991

ТОВ «Сумитеплоенерго» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» від 01.08.2017 №991, який опубліковано на сайті НКРЕКП 06.11.2024 року, та надає свої пропозиції та зауваження.

З метою приведення у відповідність до діючого законодавства «Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» від 01.08.2017 №991, просимо врахувати зауваження та пропозиції, що додаються.

Директор



Дмитро ВАСЮНІН



**Нормативно-правове обґрунтування зауважень та пропозицій проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»**

Основними передумовами, що вплинули на зміну моделі формування техніко-економічних показників Товариства є Закон України «Про ринок електричної енергії», що вступив в силу з 01.07.2019 року, та змінив як вимоги до технологічних режимів роботи основного обладнання, так і економічні результати діяльності.

На сьогодні, відсутність **гармонізації регулюючих положень**, які відносяться в енергетиці до електроенергії та тепла, ставить під загрозу забезпечення конкурентного положення ТЕЦ. Основною проблемою є те, що модель регулювання по теплу Регулятором, при відсутності його лібералізованого ринку, не може забезпечити **конкурентність ТЕЦ як на ринку електричної енергії так і на ринку теплової**. У зв'язку з цим, в діючих умовах регулювання, не існує жодного «ідеального» методу розподілу витрат на ТЕЦ між електричною та тепловою енергією, який би забезпечував беззбиткову діяльність ліцензіата.

Про що НКРЕКП, на звернення ліцензіата, листом від 15.06.2020 року №6144/17.4/7-20 інформує, що: «**починаючи з дати запровадження нового ринку електричної енергії більшість виробників, які здійснюють господарську діяльність на теплоцентралях України, є неконкурентними в порівнянні з іншими виробниками електричної енергії**».

А тому в діючу методику тарифоутворення відповідно до Постанови НКРЕКП від 01.08.2017 року №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі – Методика) повинні були внесені структурні зміни. Це гарантувало б обґрунтованість алгоритму розподілу палива при комбінованому виробництві електричної та теплової



енергії Товариства, за умови встановлення регулятором тарифу на виробництво теплової енергії на рівні економічно обґрунтованого та можливості відпуску електричної енергії в енергоринок за ціною, яка б забезпечувала беззбиткову його діяльність.

У зв'язку з цим, ТОВ «Сумитеплоенерго» у 2020 році звернулося до НКРЕКП, щодо необхідності вдосконалення нормативно-правових актів у сфері енергетики відповідно до запровадженого ринку електричної енергії. Внесення структурних змін до Методики Регулятором не були проведені, а «точкові» коригування не мали жодного ефекту.

Крім того, необхідно було визначитись з **основними принципами галузевого нормування** питомих витрат ПЕР та застосування ГKD 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при комбінованому виробництві на теплових електроцентралях. Методика визначення» (далі - ГKD 34.09.100-2003), на що ми звернулися до Міністерства палива та енергетики.

Відповідно до одержаної відповіді Міністерства енергетики України від 14.08.2020 року №26/1.6-4.3-18659 нормативний документ ГKD 34.09.100-2003, який затверджений наказом Міністерством палива та енергетики від 15.10.2003 №580, та в доповнення: нормативний документ ГKD 34.09.107-2004, який затверджений наказом Міністерства палива та енергетики від 24.05.2004 №265, нормативний документ СОУ-Н МНЕ 40.1.09.111:2005, який затверджений наказом Міністерства палива та енергетики від 23.09.2005 №486, призначені для використання на теплових електростанціях для розрахунків питомих витрат умовного палива на відпущену теплову і електричну енергію при їх комбінованому виробництві, проте вони застосовуються на **добровільній основі** та не встановлюють **обов'язковості** їх застосування.

В той же час, Постановою КМУ від 23.10.2019 №1158 «Деякі питання нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів» була **скасована**



Постанова КМУ від 15.07.1997 №786 «Про порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві», де норми витрат паливно-енергетичних ресурсів – це **затверджений уповноваженим** на те Кабінетом Міністрів України органом виконавчої влади показник їх використання в розрахунку **на одиницю виробленої продукції**. За офіційною інформацією КМУ **на заміну цієї постанови** буде імплементована Директива Європейського парламенту і Ради 2012/27/ЄС від 25.10.2012 «Про енергоефективність», яка замінить «радянське» нормування на європейське регулювання у цій сфері. На сьогодні, Верховна Рада України прийняла Закон України «Про енергетичну ефективність» від 21.10.2021 №1818-IX, а Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 05.03.2024 №200 зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 30.04.2024 за №624/41969, затверджена «Методика визначення ефективності процесу когенерації». Вона розроблена для забезпечення визначення ефективності процесу когенерації та визначення критеріїв оцінки **належності комбінованого виробництва теплової та електричної енергії** до високоефективної когенерації. ТОВ «Сумитеплоенерго» було в переліку підприємств, які проводили апробацію даної Методики і за результатами цього визнані як підприємство високоефективної когенерації.

Крім того, основні положення з нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві, затверджених наказом Держкоменергозбереження України від 22.10.2002 №112 та зареєстрованих, Міністерством юстиції України 07.11.02 р. за №878/7166, **призупинені**, відповідно до Наказу Міністерства енергетики України від 25.03.2021 №35 зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 квітня 2021 за №496/36118. Ці нормативні документи забезпечували законність впровадження та дії Галузевого керівного документа (ГКД) 34.09.107-2004 «Методичні вказівки з основних положень нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів енергопідприємствами України»,



затвердженого Наказом Міністерства палива та енергетики України від 24.05.2004 за №265. Вони встановлювали порядок розроблення, узгодження, затвердження і застосування норм з питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів енергопідприємствами України, згідно Закону України «Про енергозбереження» від 1 липня 1994 року № 74/94-ВР, що втратив чинність на підставі Закону № 1818-IX від 21.10.2021.

На підставі вищевикладеного, та з врахуванням призупинення дії основних нормативних документів, що визначали порядок нормування питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів у суспільному виробництві, аналітичний огляд по яких був проведений вище, та відповідно до яких Міністерством палива та енергетики були розроблені та затверджені **галузеві керівні документи**, пропонуємо **виключити** з пропозицій НКРЕКП 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» від 01.08.2017 №991, в частині **«нормативного документу «Розрахункові витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію. Методика визначення» СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005»**. Ця Методика не сприяє реалізації основних заходів в частині стимулювання енергоефективності виробництва теплової та електричної енергії в комбінованому режимі.

На період дії воєнного стану, відсутності гарантованих режимів роботи обладнання (з врахуванням співвідношення теплової та електричної енергії), структури палива (вугілля, газ), об'ємів приєднаного теплового навантаження, структури споживачів та інших незалежних факторів від ліцензіата, просимо залишити в попередній редакції **підпункт 1 пункту 3.3 глави 3** (в абзаці сорок сьомому): «При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) враховуються на підставі

аналізу фактичних даних за попередні періоди (як правило за 5 років) виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.»

Директор



Дмитро ВАСЮНІН