

ОБҐРУНТУВАННЯ

до рішення щодо прийняття 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»

11 червня 2017 року набув чинності Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон). Починаючи з 01 липня 2019 року ринок електричної енергії в Україні функціонує на конкурентних засадах. Тож, законодавством передбачено, що виробники здійснюють відпуск електричної енергії на сегментах ринку відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії за вільними (ринковими) цінами.

Відповідно до положень Закону виробники продають та купують електричну енергію на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

З метою приведення норм Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, що затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика), у відповідність до положень Закону, а також, з метою удосконалення норм цієї Методики, НКРЕКП був розроблений проєкт 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».

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, 03 грудня 2019 року було схвалено проєкт 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». Згідно з вимогами чинного законодавства 11 грудня 2019 року на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено схвалений проєкт 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» разом із обґрунтовувальними матеріалами, необхідними для прийняття рішення, з метою отримання зауважень та пропозицій у визначений термін.

Слід зазначити, що зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб до 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» не надходило.

Постанова 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» набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора.

З огляду на зазначене, пропонується:

Прийняти постанову 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» та оприлюднити її на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Заступник директора
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огнєв



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

Відповідно до законів України «Про ринок природного газу», «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
№ _____

Зміни
до Методики формування, розрахунку та встановлення
тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на
теплоелектроцентралях, теплових електростанціях
та когенераційних установках

1. У главі 1:

1) пункт 1.1 викласти в такій редакції:

«1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ), теплових електростанціях (далі – ТЕС) та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, та є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіати).»;

2) у пункті 1.3:

абзац восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – дев'ятнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – вісімнадцятим;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

«ліцензована діяльність – господарська діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках;»;

абзац дев'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци десятий – вісімнадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – сімнадцятим.

2. У підпункті 1 пункту 3.3 глави 3:

абзац другий викласти в такій редакції:

«витрати на придбання палива, його транспортування та (або) розподіл 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, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування та (або) розподілу, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування та (або) розподілу паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.»;

абзац шостий викласти в такій редакції:

« C^{BT} – гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою»;

після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту:

«У разі відсутності відповідних даних від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або відсутності даних у відповідних друкованих виданнях стосовно середньої вартості доставки вугілля з портів Амстердам – Роттердам – Антверпен до українського порту та (або) середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів для розрахунку граничної ціни транспортування вугілля морським транспортом НКРЕКП застосовуються наявні дані за минулі періоди з урахуванням індексів інфляції у країнах Європейського Союзу, що визначені за даними Статистичної служби Європейського союзу (Eurostat).».

У зв'язку з цим абзаци дванадцятий – тридцять дев'ятий вважати відповідно абзацами тринадцятим – сороковим;

абзац тридцять п'ятий викласти в такій редакції:

«Вартість транспортування та (або) розподілу природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги з транспортування та (або) розподілу природного газу.»;

абзац тридцять сьомий викласти в такій редакції:

«У розрахунках тарифів можуть урахуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси та (або) ціни на послуги (витрати) з транспортування паливно-енергетичних ресурсів, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.»;

абзац тридцять дев'ятий викласти в такій редакції:

«При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) 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.».

3. У главі 4:

1) абзац другий пункту 4.2 викласти в такій редакції:

«Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію з наданням відповідних обґрунтувань, але як правило не пізніше ніж за 4 місяці до закінчення періоду, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури.»;

2) підпункт 9 пункту 4.14 виключити.

4. Главу 5 виключити.

5. У додатку 2 рядки п'ятдесят перший – п'ятдесят третій викласти в такій редакції:

| | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|------------------------|---|---|---|---|---|--|--|--|--|----|
| « | е/е в ОЕС України/т/е для населення | млн кВт·год, тис. Гкал | х | | | | | | | | | |
| | т/е для релігійних організацій | тис. Гкал | х | х | х | х | х | | | | | |
| | т/е для бюджетних установ | тис. Гкал | х | х | х | х | х | | | | | ». |

Заступник директора
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огнєв

Порівняльна таблиця

до проекту проекту 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»

| Редакція положення проекту Порядку | Пропозиції НКРЕКП |
|--|--|
| <p>1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ), теплових електростанціях (далі – ТЕС) (крім виробництва електричної енергії за ціновими заявками) та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, та є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - ліцензіати).</p> | <p>1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ), теплових електростанціях (далі – ТЕС) (крім виробництва електричної енергії за ціновими заявками) та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, та є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - ліцензіати).</p> |

| | |
|--|---|
| <p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>контрольовані операційні витрати - статті операційних витрат, розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;</p> <p>...</p> <p>ліцензована діяльність - господарська діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС (крім виробництва електричної енергії за ціновими заявками) та когенераційних установках;</p> <p>...</p> <p>неконтрольовані операційні витрати - статті операційних витрат, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, платежі тощо), розмір яких установлюється відповідно до положень чинного законодавства України;</p> <p>...</p> | <p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>контрольовані операційні витрати — статті операційних витрат, розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;</p> <p>...</p> <p>ліцензована діяльність - господарська діяльність з виробництва електричної та (або) теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС (крім виробництва електричної енергії за ціновими заявками) та когенераційних установках;</p> <p>...</p> <p>неконтрольовані операційні витрати — статті операційних витрат, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, платежі тощо), розмір яких установлюється відповідно до положень чинного законодавства України;</p> <p>...</p> |
| <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</p> | <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 та (або) розподіл для виробництва електричної та (або)</p> |

| | |
|---|--|
| <p>визначаються, виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії, відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з транспортування, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даних базового періоду.</p> <p>...</p> <p>Ц^{вт} – ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>Відсутній</p> | <p>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, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування та (або) розподілу, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування та (або) розподілу паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даних базового періоду.</p> <p>...</p> <p>Ц^{вт} – гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>У разі відсутності відповідних даних від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або відсутності даних у відповідних друкованих виданнях стосовно середньої вартості доставки вугілля з портів Амстердам – Роттердам – Антверпен до українського порту та (або) середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів для розрахунку граничної ціни транспортування вугілля морським транспортом НКРЕКП застосовуються</p> |
|---|--|

| | |
|---|---|
| <p>...</p> <p>Вартість транспортування природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги з транспортування та розподілу природного газу.</p> <p>...</p> <p>У розрахунках тарифів можуть враховуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.</p> <p>...</p> <p>При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) витрати на паливо та структура використання палива враховуються на підставі аналізу фактичних даних за попередні періоди, виходячи із особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи</p> | <p>наявні дані за минулі періоди з урахуванням індексів інфляції у країнах Європейського Союзу, що визначені за даними Статистичної служби Європейського союзу (Eurostat).</p> <p>...</p> <p>Вартість транспортування та (або) розподілу природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги з транспортування та (або) розподілу природного газу.</p> <p>...</p> <p>У розрахунках тарифів можуть враховуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси та (або) ціни на послуги (витрати) з транспортування паливно-енергетичних ресурсів, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.</p> <p>...</p> <p>При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та 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</p> |
|---|---|

| | |
|---|--|
| <p>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.</p> | <p>за 5 років), виходячи із 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.</p> |
| <p>4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (додаток 6 до цієї Методики) надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим підсумком та за підсумками року.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію.</p> | <p>4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (додаток 6 до цієї Методики) надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим підсумком та за підсумками року.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію з наданням відповідних обґрунтувань, але як правило не пізніше ніж за 4 місяці до закінчення періоду на який здійснено встановлення тарифів та їх структури.</p> |

| | |
|--|---|
| <p>4.14. Підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є:</p> <p>...</p> <p>9) звернення Ради Оптового ринку електричної енергії України та ліцензіата (крім виробників, що працюють за ціновими заявками) щодо вилучення з тарифу на відпуск електричної енергії відсотків за користування кредитними коштами, наданими Державним підприємством "Енергоринок".</p> | <p>4.14. Підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є:</p> <p>...</p> <p>9) звернення Ради Оптового ринку електричної енергії України та ліцензіата (крім виробників, що працюють за ціновими заявками) щодо вилучення з тарифу на відпуск електричної енергії відсотків за користування кредитними коштами, наданими Державним підприємством "Енергоринок".</p> |
|--|---|

5. Підтримка окремих виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, для проведення їх реконструкції та/або модернізації

5.1. Цією главою визначається механізм надання підтримки виробникам (ліцензіатам), що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

5.2. Тимчасова підтримка виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається упродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів.

5.3. Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, та/або власника такої теплоелектроцентралі.

5.4. Метою надання підтримки виробникам (ліцензіатам), що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, є підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу

~~5. Підтримка окремих виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, для проведення їх реконструкції та/або модернізації~~

~~5.1. Цією главою визначається механізм надання підтримки виробникам (ліцензіатам), що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.~~

~~5.2. Тимчасова підтримка виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається упродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів.~~

~~5.3. Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, та/або власника такої теплоелектроцентралі.~~

~~5.4. Метою надання підтримки виробникам (ліцензіатам), що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, є підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження~~

забруднюючих речовин на навколишнє середовище, сприяння ринковій інтеграції, забезпечення необхідного обсягу фінансування інвестиційних програм шляхом залучення власних коштів та позикових коштів.

5.5. НКРЕКП може прийняти рішення про встановлення регульованої ціни на відпуск електричної енергії для кожного виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, на визначений термін.

Термін застосування тимчасової підтримки визначається на підставі техніко-економічного обґрунтування, розробленого за результатами проведеного аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, довгострокової інвестиційної програми, забезпечення належного фінансування проекту реконструкції та/або модернізації.

5.6. Ключовою метою підтримки теплоелектроцентралі при переході до нової моделі ринку електроенергії в Україні є те, що вона залишатиметься джерелом теплозабезпечення для міст України із розвинутими системами централізованого теплопостачання та забезпечуватиме соціально-економічну стабільність суспільства та гідну якість життя населення.

Підтримка теплоелектроцентралі, визначена на підставі перспективних планів реконструкції та/або модернізації, має бути направлена на зниження собівартості електричної та теплової енергії, зниження паливної складової у

~~негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, сприяння ринковій інтеграції, забезпечення необхідного обсягу фінансування інвестиційних програм шляхом залучення власних коштів та позикових коштів.~~

~~5.5. НКРЕКП може прийняти рішення про встановлення регульованої ціни на відпуск електричної енергії для кожного виробника (ліцензіата), що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, на визначений термін.~~

~~Термін застосування тимчасової підтримки визначається на підставі техніко-економічного обґрунтування, розробленого за результатами проведеного аудиту технічного стану теплоелектроцентралі, довгострокової інвестиційної програми, забезпечення належного фінансування проекту реконструкції та/або модернізації.~~

~~5.6. Ключовою метою підтримки теплоелектроцентралі при переході до нової моделі ринку електроенергії в Україні є те, що вона залишатиметься джерелом теплозабезпечення для міст України із розвинутими системами централізованого теплопостачання та забезпечуватиме соціально-економічну стабільність суспільства та гідну якість життя населення.~~

~~Підтримка теплоелектроцентралі, визначена на підставі перспективних планів реконструкції та/або модернізації, має бути направлена на зниження собівартості~~

структурі собівартості, розширення зон централізованого теплопостачання, забезпечення гарячого водопостачання міст, а також зниження негативного впливу на навколишнє середовище.

Для запровадження підтримки теплоелектроцентралі або когенераційної установки в частині застосування визначених стимулів на довгостроковий період ліцензіат зобов'язаний у рамках перспективного плану розвитку на довгостроковий період передбачити та забезпечити збільшення приєднаного теплового навантаження не менше ніж 80 % від номінального розрахункового. При відсутності такої можливості ліцензіат має підібрати оптимальний склад обладнання для забезпечення існуючих споживачів тепловою енергією (незадіяне генеруюче обладнання має бути виведене в резерв та законсервоване).

При цьому відхилення питомих витрат на електричну енергію повинно становити не більше ніж 5 % від питомих витрат умовного палива при номінальному навантаженні з максимальним теплофікаційним навантаженням турбоагрегату (турбоагрегатів). Позитивна динаміка щодо збільшення приєднання теплового навантаження щорічно повинна складати не менше ніж 10 % упродовж строку застосування тимчасової підтримки до досягнення показника не менше 80 % приєднаного теплового.

~~електричної та теплової енергії, зниження паливної експлоатаційної у структурі собівартості, розширення зон централізованого теплопостачання, забезпечення гарячого водопостачання міст, а також зниження негативного впливу на навколишнє середовище.~~

~~Для запровадження підтримки теплоелектроцентралі або когенераційної установки в частині застосування визначених стимулів на довгостроковий період ліцензіат зобов'язаний у рамках перспективного плану розвитку на довгостроковий період передбачити та забезпечити збільшення приєднаного теплового навантаження не менше ніж 80 % від номінального розрахункового. При відсутності такої можливості ліцензіат має підібрати оптимальний склад обладнання для забезпечення існуючих споживачів тепловою енергією (незадіяне генеруюче обладнання має бути виведене в резерв та законсервоване).~~

~~При цьому відхилення питомих витрат на електричну енергію повинно становити не більше ніж 5 % від питомих витрат умовного палива при номінальному навантаженні з максимальним теплофікаційним навантаженням турбоагрегату (турбоагрегатів). Позитивна динаміка щодо збільшення приєднання теплового навантаження щорічно повинна складати не менше ніж 10 % упродовж строку застосування тимчасової підтримки до досягнення показника не менше 80 % приєднаного теплового.~~

5.7. Стимули на довгостроковий період для виробників (ліцензіатів), стосовно яких прийнято рішення про тимчасову підтримку:

1) фіксація питомих витрат умовного палива на виробництво електричної та теплової енергії, розрахованих на основі фактичних значень за останні 5 років (з урахуванням фактичного середньорічного виробництва теплової енергії за останні 5 років), на період, що визначається. При цьому щорічно має відбуватись зниження витрат умовного палива на величину, визначену за результатами порівняльного аналізу (бенчмаркінгу), на основі планованих заходів довгострокової інвестиційної програми;

2) включення до розрахунків тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії амортизаційних відрахувань, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, після здійснення ліцензіатом переоцінки основних засобів із залученням оцінювачів, які є учасниками загальноновизнаних міжнародних аудиторсько-консалтингових груп. Переоцінка має бути здійснена відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12 березня 2013 року N 293, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 29 березня 2013 року за N

~~5.7. Стимули на довгостроковий період для виробників (ліцензіатів), стосовно яких прийнято рішення про тимчасову підтримку:~~

~~1) фіксація питомих витрат умовного палива на виробництво електричної та теплової енергії, розрахованих на основі фактичних значень за останні 5 років (з урахуванням фактичного середньорічного виробництва теплової енергії за останні 5 років), на період, що визначається. При цьому щорічно має відбуватись зниження витрат умовного палива на величину, визначену за результатами порівняльного аналізу (бенчмаркінгу), на основі планованих заходів довгострокової інвестиційної програми;~~

~~2) включення до розрахунків тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії амортизаційних відрахувань, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, після здійснення ліцензіатом переоцінки основних засобів із залученням оцінювачів, які є учасниками загальноновизнаних міжнародних аудиторсько-консалтингових груп. Переоцінка має бути здійснена відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12 березня 2013 року N 293, зареєстрованого~~

522/23054, та міжнародних чи національних стандартів оцінки. Також має бути забезпечена наявність позитивної рецензії звіту про незалежну оцінку активів, здійсненого рецензентами, які працюють в органі державної влади, що здійснює державне регулювання оціночної діяльності;

3) схвалення довгострокової інвестиційної програми;

4) збереження в тарифах додатково отриманого доходу (зменшеного на податок на прибуток) за попередній період за рахунок зменшення витрат на паливо та інших витрат;

5) забезпечення прибутковості за рахунок нерозподіленого прибутку на рівні не меншому ніж 5 % рентабельності.

5.8. Рішення про стимулювання виробників (ліцензіатів) приймається НКРЕКП лише після схвалення плану реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі Кабінетом Міністрів України, погодження органами місцевого самоврядування плану реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, а також проведення громадських слухань відповідно до вимог чинного законодавства України.

Стимулювання переглядається НКРЕКП за результатами аналізу господарської діяльності з комбінованого виробництва електричної та теплової енергії за базовий період.

Підтримка теплоелектроцентралі в частині стимулювання діє лише у разі дотримання ліцензіатом зобов'язань щодо

~~в Міністерстві юстиції України 29 березня 2013 року за № 522/23054, та міжнародних чи національних стандартів оцінки. Також має бути забезпечена наявність позитивної рецензії звіту про незалежну оцінку активів, здійсненого рецензентами, які працюють в органі державної влади, що здійснює державне регулювання оціночної діяльності;~~

~~3) схвалення довгострокової інвестиційної програми;~~

~~4) збереження в тарифах додатково отриманого доходу (зменшеного на податок на прибуток) за попередній період за рахунок зменшення витрат на паливо та інших витрат;~~

~~5) забезпечення прибутковості за рахунок нерозподіленого прибутку на рівні не меншому ніж 5 % рентабельності.~~

~~5.8. Рішення про стимулювання виробників (ліцензіатів) приймається НКРЕКП лише після схвалення плану реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі Кабінетом Міністрів України, погодження органами місцевого самоврядування плану реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, а також проведення громадських слухань відповідно до вимог чинного законодавства України.~~

~~Стимулювання переглядається НКРЕКП за результатами аналізу господарської діяльності з~~

реконструкції та/або модернізації, визначених термінів реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, повного виконання заходів довгострокової інвестиційної програми.

Моніторинг виконання зобов'язань ліцензіатом щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Ліцензіат щоквартально та за підсумками року надає до НКРЕКП інформацію щодо виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації, реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, виконання заходів довгострокової інвестиційної програми.

У разі недотримання ліцензіатом зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації, реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, невиконання заходів довгострокової інвестиційної програми НКРЕКП повинна прийняти рішення про вилучення зі структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії отриманих коштів у результаті застосування стимулювання з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.

~~комбінованого виробництва електричної та теплової енергії за базовий період.~~

~~Підтримка теплоелектроцентралі в частині стимулювання діє лише у разі дотримання ліцензіатом зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації, визначених термінів реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, повного виконання заходів довгострокової інвестиційної програми.~~

~~Моніторинг виконання зобов'язань ліцензіатом щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.~~

~~Ліцензіат щоквартально та за підсумками року надає до НКРЕКП інформацію щодо виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації, реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, виконання заходів довгострокової інвестиційної програми.~~

~~У разі недотримання ліцензіатом зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації, реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, невиконання заходів довгострокової інвестиційної програми НКРЕКП повинна прийняти рішення про вилучення зі структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії отриманих коштів у~~

У разі припинення провадження господарської діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії (анулювання ліцензії, зміна права власності або користування на об'єкт електроенергетики, банкрутство, інші непередбачені обставини) повернення коштів, отриманих у результаті застосування стимулювання, відбувається шляхом примусового стягнення з суб'єкта господарювання в судовому порядку. Ліцензіат зобов'язаний повернути отримані внаслідок стимулювання кошти в повному обсязі з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.

5.9. Ліцензіат розробляє, затверджує та погоджує з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, довгострокову інвестиційну програму.

Довгострокова інвестиційна програма розробляється та схвалюється відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів.

Довгострокова інвестиційна програма має містити план етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), план довгострокових капітальних інвестицій та капітальних вкладень, який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період їх виконання, джерела фінансування, графік

~~результаті застосування стимулювання з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.~~

~~У разі припинення провадження господарської діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії (анулювання ліцензії, зміна права власності або користування на об'єкт електроенергетики, банкрутство, інші непередбачені обставини) повернення коштів, отриманих у результаті застосування стимулювання, відбувається шляхом примусового стягнення з суб'єкта господарювання в судовому порядку. Ліцензіат зобов'язаний повернути отримані внаслідок стимулювання кошти в повному обсязі з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.~~

~~5.9. Ліцензіат розробляє, затверджує та погоджує з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, довгострокову інвестиційну програму.~~

~~Довгострокова інвестиційна програма розробляється та схвалюється відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів.~~

виконання та пояснювальну записку. Схвалена довгострокова інвестиційна програма служить основою для розробки інвестиційних програм на майбутні плановані періоди.

При цьому ліцензіат зобов'язаний здійснювати щорічне інвестування в обсягах не менших ніж річна сума амортизації, прибутку на виробничі інвестиції чи додаткових джерел фінансування, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів.

5.10. Умовами застосування визначених стимулів на довгостроковий період є:

1) проведення оцінки активів відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12 березня 2013 року N 293, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 29 березня 2013 року за N 522/23054, та міжнародних чи національних стандартів оцінки, наявність позитивної рецензії звіту про незалежну оцінку активів, здійсненого рецензентами, які працюють в органі державної влади, що здійснює державне регулювання оціночної діяльності;

~~Довгострокова інвестиційна програма має містити план етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), план довгострокових капітальних інвестицій та капітальних вкладень, який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період їх виконання, джерела фінансування, графік виконання та пояснювальну записку. Схвалена довгострокова інвестиційна програма служить основою для розробки інвестиційних програм на майбутні плановані періоди.~~

~~При цьому ліцензіат зобов'язаний здійснювати щорічне інвестування в обсягах не менших ніж річна сума амортизації, прибутку на виробничі інвестиції чи додаткових джерел фінансування, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів.~~

~~5.10. Умовами застосування визначених стимулів на довгостроковий період є:~~

~~1) проведення оцінки активів відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12 березня 2013 року N 293, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 29 березня 2013 року за N~~

2) повне виконання інвестиційних програм та ремонтних програм за попередні періоди;

3) довгострокова інвестиційна програма, затверджена в установленому чинним законодавством України порядку та погоджена з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

4) звернення ліцензіата щодо застосування стимулювання з відповідним обґрунтуваннями.

5.11. У разі застосування в розрахунках тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії стимулів на довгостроковий період покриття обґрунтованих операційних витрат здійснюється шляхом щорічного коригування окремих складових структури тарифів на наступний планований період відповідно до реальних обсягів відпуску електричної та виробництва теплової енергії, витрат, які залежать від фактичних рівнів інфляції, інших обов'язкових платежів та зборів відповідно до чинного законодавства України.

При застосуванні в розрахунках тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії стимулів на довгостроковий період забезпечується справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії. Перехресне субсидіювання між господарською діяльністю з виробництва електричної енергії, діяльністю з виробництва теплової енергії на ТЕЦ,

~~522/23054, та міжнародних чи національних стандартів оцінки, наявність позитивної рецензії звіту про незалежну оцінку активів, здійсненого рецензентами, які працюють в органі державної влади, що здійснює державне регулювання оціночної діяльності;~~

~~2) повне виконання інвестиційних програм та ремонтних програм за попередні періоди;~~

~~3) довгострокова інвестиційна програма, затверджена в установленому чинним законодавством України порядку та погоджена з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;~~

~~4) звернення ліцензіата щодо застосування стимулювання з відповідним обґрунтуваннями.~~

~~5.11. У разі застосування в розрахунках тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії стимулів на довгостроковий період покриття обґрунтованих операційних витрат здійснюється шляхом щорічного коригування окремих складових структури тарифів на наступний планований період відповідно до реальних обсягів відпуску електричної та виробництва теплової енергії, витрат, які залежать від фактичних рівнів інфляції, інших обов'язкових платежів та зборів відповідно до чинного законодавства України.~~

~~При застосуванні в розрахунках тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії стимулів на~~

ТЕС та когенераційних установках чи іншими видами господарської діяльності не допускається, при цьому витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії.

Неконтрольовані операційні витрати на перший рік планованого періоду встановлюються НКРЕКП на рівні прогнозу, визначеного на підставі аналізу обґрунтованості планованих та фактичних рівнів неконтрольованих операційних витрат ліцензіата, здійснених у попередньому періоді. У разі відхилення прогнозних значень від фактично досягнутих неконтрольовані операційні витрати підлягають щорічному коригуванню.

Базові рівні контрольованих операційних витрат на перший рік планованого періоду визначаються НКРЕКП за результатами аналізу обґрунтованості фактичних витрат ліцензіата, здійснених у попередньому періоді, а також обґрунтованих планованих витрат на наступний рік. При цьому контрольовані операційні витрати на всі наступні періоди коригуються на фактичний індекс цін виробників промислової продукції із щорічним зменшенням на 1 %. Економія операційних контрольованих витрат протягом планованого періоду залишається у розпорядженні ліцензіата.

~~довгостроковий період забезпечується справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії. Перехресне субсидіювання між господарською діяльністю з виробництва електричної енергії, діяльністю з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках чи іншими видами господарської діяльності не допускається, при цьому витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії.~~

~~Неконтрольовані операційні витрати на перший рік планованого періоду встановлюються НКРЕКП на рівні прогнозу, визначеного на підставі аналізу обґрунтованості планованих та фактичних рівнів неконтрольованих операційних витрат ліцензіата, здійснених у попередньому періоді. У разі відхилення прогнозних значень від фактично досягнутих неконтрольовані операційні витрати підлягають щорічному коригуванню.~~

~~Базові рівні контрольованих операційних витрат на перший рік планованого періоду визначаються НКРЕКП за результатами аналізу обґрунтованості фактичних витрат ліцензіата, здійснених у попередньому періоді, а також обґрунтованих планованих витрат на наступний рік. При цьому контрольовані операційні витрати на всі наступні періоди коригуються на фактичний індекс цін~~

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------------------|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|------------------------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------------------------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|------------------------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-----------------------------------|---|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|-----------------------------------|---|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | <p>виробників промислової продукції із щорічним зменшенням на 1 %. Економія операційних контрольованих витрат протягом планованого періоду залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Додаток 2 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках:</p> <p>«</p> <table border="1" data-bbox="168 584 1111 1123"> <tr> <td>е/е в ОРЕ/т/е для населення</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>».</p> | е/е в ОРЕ/т/е для населення | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | <p>Додаток 2 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках:</p> <p>«</p> <table border="1" data-bbox="1142 584 2107 1123"> <tr> <td>е/е в ОЕС України ОРЕ/т/е для населення</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ</td> <td>млн кВт·год, тис. Гкал</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td>x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>».</p> | е/е в ОЕС України ОРЕ/т/е для населення | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій | млн кВт·год, тис. Гкал | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | | | | е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ | млн кВт·год, тис. Гкал | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | | | |
| е/е в ОРЕ/т/е для населення | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| е/е в ОЕС України ОРЕ/т/е для населення | млн кВт·год, тис. Гкал | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| е/е енергопостачальним компаніям/т/е для релігійних організацій | млн кВт·год, тис. Гкал | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| е/е споживачам за прямими договорами/т/е для бюджетних установ | млн кВт·год, тис. Гкал | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |